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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	----------
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALTWERX LLC 102833
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 301347 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					120
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					120
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					120
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					120
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					120
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-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
10	3100	N	3886	-0-	786	2476	132	1	3698	2	N	51	176	1			122
							56	9									
11	3000	N	2722	-0-	-278	2198	161	1	2478	2	N	75					197
							83	9									
12	3100	N	1248	-0-	-1852	346	1097	2	151	9	N	137	182	1			152
01	2263		1803	-0-	-460	-0-	89	1	1714	2	N	-0-					152
02	2044		2012	-0-	-32	-0-	40	1	1939	2	N	30					182
							33	9									
03	2263		1275	-0-	-988	-0-	21	1	1254	2	N	-0-					182

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					57
11	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					57
12	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			N	-0-					57
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					57
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					57
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	4	1	696	2	N	-0-					88
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	280	1	1109	2	N	-0-					88
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					88
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					88
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					88
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					88

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
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1551	2	55	9	N	50					227
11	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1469	2	26	9	N	24	179	1	1	8	71
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28					99
01	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1497	2	17	9	N	15					114
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			N	-0-					114
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1508	2	3	9	N	3					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	352	-0-	-268	-0-	352	2			N	-0-					3
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					3
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					3
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					3
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	2			N	-0-					3
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					3

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

10	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					92
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					92
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					92
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					92
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	2			N	-0-					92
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	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

10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					228
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					228
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					228
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					228
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					228
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-	176	1			52

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

10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					181
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					181
12	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					181
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					181
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					181
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					181

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					12
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					12
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					12
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					12

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
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	182	1	1379	2	Y	-0-					18
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	162	1	1313	2	Y	-0-					18
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	2	Y	-0-					18
01	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	123	1	1278	2	Y	-0-					18
02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	66	1	1137	2	Y	-0-					18
03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	139	1	1220	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	147	1	1086	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	163	1	1397	2	Y	-0-					13
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	132	1	1582	2	Y	-0-					13
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	146	1	1674	2	Y	-0-					13
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-					13
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	129	1	1169	2	Y	-0-					13

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
10	3317	X	2572	-0-	-745	-0-	307	1	2265	2	N	-0-					60
11	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	304	1	2459	2	N	-0-					60
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	323	1	3503	2	N	-0-					60
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	413	1	3779	2	N	-0-					60
02	3052	X	2507	-0-	-545	-0-	158	1	2349	2	N	-0-					60
03	3379	X	2148	-0-	-1231	-0-	218	1	1930	2	N	-0-					60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	225	1	1689	2	Y	-0-			2
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	212	1	1765	2	Y	-0-			2
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	172	1	1952	2	Y	-0-			2
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	177	1	1780	2	Y	-0-			2
02	1848	N	1631	-0-	-217	-0-	102	1	1529	2	Y	-0-			2
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	215	1	1938	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
10	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	410	1	3028	2	N	-0-			-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	312	1	2606	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	259	1	2872	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	251	1	2696	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2563	-0-	-545	-0-	161	1	2402	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	2822	-0-	-619	-0-	288	1	2534	2	N	-0-			-0-

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
10	2108	N	1007	-0-	-1101	-0-	120	1	887	2	Y	-0-			2
11	3000	N	3399	-0-	399	399	354	1	3045	2	Y	-0-			2
12	2471	N	2072	-0-	-399	-0-	159	1	1913	2	Y	-0-			2
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	156	1	1565	2	Y	-0-			2
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	109	1	1623	2	Y	-0-			2
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	237	1	2058	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
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	103	1	764	2	Y	-0-			1
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	187	1	1561	2	Y	-0-			1
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	130	1	1418	2	Y	-0-			1
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	130	1	1379	2	Y	-0-			1
02	1624	X	1282	-0-	-342	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-			1
03	1798	X	1396	-0-	-402	-0-	140	1	1256	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
10	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	169	1	1237	2	Y	-0-			1
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	2	Y	-0-			1
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	148	1	1730	2	Y	-0-			1
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	153	1	1590	2	Y	-0-			1
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-			1
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	162	1	1399	2	Y	-0-			1

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
10	2325	N	1323	-0-	-1002	-0-	154	1	1169	2	Y	-0-			42
11	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	207	1	1663	2	Y	-0-			42
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	175	1	2223	2	Y	-0-			42
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	227	1	2453	2	Y	-0-			42
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	142	1	2074	2	Y	-0-			42
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	238	1	2110	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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	237	1	1786	2	Y	-0-			14
11	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	172	1	1467	2	Y	-0-			14
12	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	116	1	1208	2	Y	-0-			14
01	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	129	1	1556	2	Y	-0-			14
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	107	1	1447	2	Y	-0-			14
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	216	1	1893	2	Y	-0-			14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1099	2	Y	-0-					40
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	107	1	898	2	Y	-0-					40
12	899	X	716	-0-	-183	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					40
01	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	80	1	996	2	Y	-0-					40
02	952	N	815	-0-	-137	-0-	45	1	770	2	Y	-0-					40
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	754	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
10	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	276	1	2044	2	Y	-0-					2
11	2370	X	2139	-0-	-231	-0-	236	1	1903	2	Y	-0-					2
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	200	1	2262	2	Y	-0-					2
01	2418	X	2021	-0-	-397	-0-	181	1	1840	2	Y	-0-					2
02	1904	N	1718	-0-	-186	-0-	114	1	1604	2	Y	-0-					2
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	245	1	2182	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	174	1	1315	2	N	-0-					1
11	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					1
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					1
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	N	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	2	N	-0-					1
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	150	1	1367	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
10	2666	X	2348	-0-	-318	-0-	280	1	2068	2	Y	-0-					12
11	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	185	1	1560	2	Y	-0-					12
12	2232	X	900	-0-	-1332	-0-	66	1	834	2	Y	-0-					12
01	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	178	1	2122	2	Y	-0-					12
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1	1617	2	Y	-0-					12
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	188	1	1728	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
10	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	875	1	1578	2	Y	-0-					13
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	889	1	1684	2	Y	-0-					13
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	889	1	2188	2	Y	-0-					13
01	2635	X	1648	-0-	-987	-0-	816	1	832	2	Y	-0-					13
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	785	1	2206	2	Y	-0-					13
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	893	1	1600	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
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	Y	-0-					2
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	168	1	1389	2	Y	-0-					2
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	128	1	1506	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	106	1	1446	2	Y	-0-					2
02	1456	N	823	-0-	-633	-0-	56	1	767	2	Y	-0-					2
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	198	1	1700	2	Y	-0-					2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	18	X	-0-	-0-	-18	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	292	1	783	2	Y	-0-					8
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	195	1	763	2	Y	-0-					8
12	1178	N	780	-0-	-398	-0-	170	1	610	2	Y	-0-					8
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	197	1	691	2	Y	-0-					8
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	338	1	783	2	Y	-0-					8
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	480	1	1310	2	Y	-0-					8

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
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	140	1	1020	2	Y	-0-					1
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	116	1	978	2	Y	-0-					1
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	90	1	1003	2	Y	-0-					1
01	1147	N	852	-0-	-295	-0-	77	1	775	2	Y	-0-					1
02	1008	N	643	-0-	-365	-0-	44	1	599	2	Y	-0-					1
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	145	1	1308	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	1054	N	901	-0-	-153	-0-	315	1	586	2	Y	-0-					8
11	1050	N	833	-0-	-217	-0-	165	1	668	2	Y	-0-					8
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	216	1	987	2	Y	-0-					8
01	899	N	602	-0-	-297	-0-	156	1	446	2	Y	-0-					8
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	188	1	428	2	Y	-0-					8
03	1209	N	601	-0-	-608	-0-	178	1	423	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
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	126	1	944	2	Y	-0-					1
11	1170	N	799	-0-	-371	-0-	87	1	712	2	Y	-0-					1
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	118	1	1382	2	Y	-0-					1
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	84	1	872	2	Y	-0-					1
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					1
03	1488	N	774	-0-	-714	-0-	77	1	697	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	106	1	400	2	Y	-0-					4
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					4
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	436	2	Y	-0-					4
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	83	1	332	2	Y	-0-					4
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	118	1	317	2	Y	-0-					4
03	496	N	155	-0-	-341	-0-	54	1	101	2	Y	-0-					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	197	1	1461	2	Y	-0-					15
11	2040	X	2033	-0-	-7	-0-	219	1	1814	2	Y	-0-					15
12	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	141	1	1623	2	Y	-0-					15
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	190	1	2131	2	Y	-0-					15
02	1904	N	1789	-0-	-115	-0-	114	1	1675	2	Y	-0-					15
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	209	1	1855	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	483	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	400	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	340	1	3870	2	N	-0-					-0-
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	323	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	199	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	395	1	3106	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	165	1	1222	2	N	-0-					1
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	151	1	1221	2	N	-0-					1
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	117	1	1323	2	N	-0-					1
01	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	97	1	930	2	N	-0-					1
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	72	1	1127	2	N	-0-					1
03	1426	N	951	-0-	-475	-0-	97	1	854	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	150	1	1112	2	Y	-0-					1
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	-0-					1
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	141	1	1551	2	Y	-0-					1
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	145	1	1568	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1699	-0-	-233	-0-	107	1	1592	2	Y	-0-					1
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	176	1	1559	2	Y	-0-					1

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
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	139	1	1034	2	N	-0-					1
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	132	1	1087	2	N	-0-					1
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	N	-0-					1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	N	-0-					1
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	69	1	1030	2	N	-0-					1
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	111	1	990	2	N	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	189	1	1400	2	Y	-0-					10
11	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	120	1	976	2	Y	-0-					10
12	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	101	1	1256	2	Y	-0-					10
01	1581	N	936	-0-	-645	-0-	87	1	849	2	Y	-0-					10
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	65	1	944	2	Y	-0-					10
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	142	1	1205	2	Y	-0-					10

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
10	651	N	296	-0-	-355	-0-	35	1	261	2	Y	-0-					7
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	47	1	394	2	Y	-0-					7
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					7
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	Y	-0-					7
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	-0-					7
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	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
10	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	132	1	973	2	Y	-0-					1
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	106	1	879	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	92	1	1063	2	Y	-0-					1
01	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	87	1	947	2	Y	-0-					1
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	930	2	Y	-0-					1
03	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	102	1	924	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
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	110	1	702	2	Y	-0-					4
11	900	N	657	-0-	-243	-0-	99	1	558	2	Y	-0-					4
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	135	1	890	2	Y	-0-					4
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	153	1	1075	2	Y	-0-					4
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	702	2	Y	-0-					4
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	120	1	988	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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	46	-0-	-542	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	202	1	1513	2	Y	-0-					10
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	201	1	1665	2	Y	-0-					10
12	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	142	1	1617	2	Y	-0-					10
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	139	1	1602	2	Y	-0-					10
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	99	1	1461	2	Y	-0-					10
03	1767	N	1321	-0-	-446	-0-	139	1	1182	2	Y	-0-					10

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
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	325	1	2020	2	Y	-0-					4
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	302	1	1781	2	Y	-0-					4
12	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	254	1	1760	2	Y	-0-					4
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	353	1	1908	2	Y	-0-					4
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	255	1	1966	2	Y	-0-					4
03	3100	N	3173	-0-	73	73	373	1	2800	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
10	2387	X	2032	-0-	-355	-0-	243	1	1789	2	Y	-0-					19
11	2310	X	1484	-0-	-826	-0-	158	1	1326	2	Y	-0-					19
12	2387	X	795	-0-	-1592	-0-	65	1	730	2	Y	-0-					19
01	2387	X	621	-0-	-1766	-0-	53	1	568	2	Y	-0-					19
02	2044	X	258	-0-	-1786	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					19
03	2046	X	1962	-0-	-84	-0-	213	1	1749	2	Y	-0-					19

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
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1352	-0-	-570	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	966	-0-	-714	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	347	-0-	-893	-0-	347	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
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					27
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					27
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					27
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					27
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					27
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	Y	-0-					7
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					7
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	34	1	392	2	Y	-0-					7
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	93	1	1245	2	Y	-0-					7
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					7
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	2	Y	-0-					7

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

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
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	180	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	206	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	381	-0-	-549	-0-	39	1	342	2	Y	-0-					-0-

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
10	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	183	1	1376	2	N	-0-					12
11	1710	N	1374	-0-	-336	-0-	144	1	1230	2	N	-0-					12
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	134	1	1563	2	N	-0-					12
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	-0-					12
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	-0-					12
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	172	1	1549	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
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	28	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	41	1	358	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	278	1	2325	2	Y	-0-					4
11	3270	X	2635	-0-	-635	-0-	289	1	2346	2	Y	-0-					4
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	324	1	3243	2	Y	-0-					4
01	3379	X	1657	-0-	-1722	-0-	207	1	1450	2	Y	-0-					4
02	3892	X	3873	-0-	-19	-0-	280	1	3593	2	Y	-0-					4
03	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	220	1	3169	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	284	1	2117	2	Y	-0-					10
11	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	244	1	2115	2	Y	-0-					10
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	214	1	2418	2	Y	-0-					10
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	215	1	2319	2	Y	-0-					10
02	2212	X	1866	-0-	-346	-0-	128	1	1738	2	Y	-0-					10
03	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	251	1	2180	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	21	1	5	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			N	-0-					20
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					20
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					20
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					20
02	2520	X	734	-0-	-1786	-0-	734	2			N	-0-					20
*03	2790	X	889	-0-	-1901	-0-	889	2			N	-0-	20	7			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					13
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					13
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	13	7			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			4

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

10	3658	X	1867	-0-	-1791	-0-	307	1	1560	2	N	-0-					77
11	3540	X	1348	-0-	-2192	-0-	116	1	1232	2	N	-0-					77
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	248	1	3923	2	N	-0-					77
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	369	1	5801	2	N	-0-					77
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	223	1	4027	2	N	-0-					77
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	274	1	4782	2	N	-0-	72	7			5

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

10	1023	N	925	-0-	-98	-0-	117	1	808	2	N	-0-					18
11	1080	N	241	-0-	-839	-0-	188	1	53	2	N	-0-					18
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	188	1	2230	2	N	-0-					18
01	930	N	718	-0-	-212	-0-	44	1	674	2	N	-0-					18
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-					18
*03	2108	N	1018	-0-	-1090	-0-	70	1	948	2	N	-0-	18	7			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	524	-0-	-313	-0-	66	1	458	2	Y	-0-					6
11	1020	N	287	-0-	-733	-0-	224	1	63	2	Y	-0-					6
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	2	Y	-0-					6
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					6
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					6
*03	1457	N	845	-0-	-612	-0-	58	1	787	2	Y	-0-	6	7			-0-

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

10	1953	X	728	-0-	-1225	-0-	92	1	636	2	Y	-0-					6
11	1890	X	766	-0-	-1124	-0-	597	1	169	2	Y	-0-					6
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	-0-					6
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	-0-					6
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	129	1	1898	2	Y	-0-					6
*03	1798	X	1579	-0-	-219	-0-	109	1	1470	2	Y	-0-	6	7			-0-

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

10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					33
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					33
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					33
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					33
02	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					33
*03	T. A.		94	-0-	94	121	94	2			Y	-0-	33	7			-0-

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

10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					30
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					30
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	88	1	1359	2	N	-0-					30
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	113	1	1660	2	N	-0-					30
*03	3100	N	3967	-0-	867	867	273	1	3694	2	N	-0-	30	7			-0-

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

10	3100	N	3795	-0-	695	4035	479	1	3316	2	N	-0-					30
11	3000	N	131	-0-	-2869	1166	102	1	29	2	N	-0-					30
12	7039	X	5873	-0-	-1166	-0-	457	1	5416	2	N	-0-					30
01	2232	X	1163	-0-	-1069	-0-	71	1	1092	2	N	-0-					30
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	130	1	1911	2	N	-0-					30
*03	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	132	1	1786	2	N	-0-	30	7			-0-

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-

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

10	2139	N	1732	-0-	-407	-0-	1732	2			N	-0-					75
11	1470	N	354	-0-	-1116	-0-	354	2			N	-0-					75
12	2139	N	938	-0-	-1201	-0-	938	2			N	-0-					75
01	1736	N	268	-0-	-1468	-0-	268	2			N	-0-					75
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					75
*03	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	2			N	-0-	75	7			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	198	1	1368	2	N	-0-					42
11	1110	N	108	-0-	-1002	-0-	84	1	24	2	N	-0-					42
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	143	1	1697	2	N	-0-					42
01	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	66	1	1024	2	N	-0-					42
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	-0-					42
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	131	1	1776	2	N	-0-	42	7			-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	121	1	1876	2	N	-0-					192
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	N	-0-					192
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	129	1	2004	2	N	-0-					192
01	1984	N	1432	-0-	-552	-0-	87	1	1345	2	N	-0-					192
02	2800	N	2927	-0-	127	127	178	1	2749	2	N	-0-					192
03	3100	N	3524	-0-	424	551	214	1	3310	2	N	-0-					192

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

10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	185	1	1572	2	N	-0-					93
11	1320	N	900	-0-	-420	-0-	95	1	805	2	N	-0-					93
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	113	1	954	2	N	16					109
							18	9									
01	1364	N	756	-0-	-608	-0-	80	1	676	2	N	-0-					109
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	149	1	1262	2	N	-0-					109
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	164	1	1392	2	N	-0-					109

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					34
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					34
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					34
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					34
02	924	N	588	-0-	-336	-0-	588	2			N	-0-					34
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					34

BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					25
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					25
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25

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

10	899	X	349	-0-	-550	-0-	349	2			Y	-0-					92
11	870	X	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-					92
12	899	X	211	-0-	-688	-0-	211	2			Y	-0-					92
01	806	X	256	-0-	-550	-0-	256	2			Y	-0-					92
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			Y	-0-					92
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					92

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					38
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-					38
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					38
01	899	N	537	-0-	-362	-0-	537	2			N	-0-					38
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					38
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					38

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

10	1922	X	891	-0-	-1031	-0-	891	2			Y	-0-					33
11	1860	X	864	-0-	-996	-0-	864	2			Y	-0-					33
12	806	X	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					33
01	1023	X	690	-0-	-333	-0-	690	2			Y	-0-					33
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	2			Y	-0-					33
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					33

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

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					12
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					12
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					12
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-			23
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-			23
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-			23
01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	48	1	961	2	Y	-0-			23
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	39	1	761	2	Y	-0-			23
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	51	1	929	2	Y	-0-			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1180	-0-	-773	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-			19
11	1830	N	971	-0-	-859	-0-	48	1	923	2	Y	-0-			19
12	2015	N	1165	-0-	-850	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-			19
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-			19
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-			19
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	X	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	N	-0-			45
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-			45
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-			45
01	812	X	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	N	-0-			45
02	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	-0-			45
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	106	1	1996	2	N	-0-			13
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	100	1	1926	2	N	-0-			13
12	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	103	1	1998	2	N	-0-			13
01	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	96	1	1915	2	N	-0-			13
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	N	-0-			13
03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	108	1	1970	2	N	-0-			13

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	N	-0-			16
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-			16
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	N	-0-			16
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-			16
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	-0-			16
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	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
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	N	-0-			-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	219	1	4211	2	N	-0-			-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	175	1	3384	2	N	-0-			-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	225	1	4461	2	N	-0-			-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	215	1	4143	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	2349	-0-	-1092	-0-	122	1	2227	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
10	3729	X	2223	-0-	-1506	-0-	112	1	2111	2	Y	-0-			7
11	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	106	1	2041	2	Y	-0-			7
12	2790	X	2170	-0-	-620	-0-	107	1	2063	2	Y	-0-			7
01	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-			7
02	2380	X	2011	-0-	-369	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-			7
03	2232	X	2153	-0-	-79	-0-	111	1	2042	2	Y	-0-			7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	496	1	2325	2	N	-0-					13
11	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	467	1	2227	2	N	-0-					13
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	454	1	2106	2	N	-0-					13
01	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	327	1	2285	2	N	-0-					13
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	379	1	2452	2	N	-0-					13
03	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	495	1	2107	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
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	529	1	2959	2	N	-0-					15
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	400	1	3146	2	N	-0-					15
12	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	393	1	3162	2	N	-0-					15
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	339	1	3639	2	N	-0-					15
*02	3584	X	3106	-0-	-478	-0-	332	1	2774	2	N	-0-					15
03	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	380	1	3185	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
10	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	111	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	107	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	105	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	113	1	2069	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	706	1	3952	2	N	-0-					62
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	551	1	4329	2	N	-0-					62
12	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	536	1	4316	2	N	-0-					62
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	500	1	5362	2	N	-0-					62
*02	4732	X	3827	-0-	-905	-0-	410	1	3417	2	N	-0-					62
03	5053	X	4608	-0-	-445	-0-	491	1	4117	2	N	-0-					62

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
10	3348	X	2529	-0-	-819	-0-	744	1	1785	2	N	-0-					8
11	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	748	1	1661	2	N	-0-					8
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	892	1	2009	2	N	-0-					8
01	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	645	1	1614	2	N	-0-					8
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	790	1	1852	2	N	-0-					8
03	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	842	1	1553	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
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	Y	-0-					8
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	Y	-0-					8
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	153	1	2961	2	Y	-0-					8
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	143	1	2846	2	Y	-0-					8
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	139	1	2671	2	Y	-0-					8
03	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	158	1	2886	2	Y	-0-					8

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	80	1	1513	2	Y	-0-					7
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	80	1	1532	2	Y	-0-					7
12	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					7
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	-0-					7
02	1512	N	1134	-0-	-378	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-					7
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	80	1	1458	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	100	1	1880	2	Y	-0-					50
11	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-					50
12	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	92	1	1780	2	Y	-0-					50
01	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					50
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	-0-					50
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1962	2	Y	-0-					50

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
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	Y	-0-					10
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	-0-					10
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	42	1	813	2	Y	-0-					10
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					10
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					10
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					10

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
10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	119	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	119	1	2282	2	Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	127	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	129	1	2553	2	Y	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2412	-0-	-192	-0-	125	1	2287	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
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-					10
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1712	2	Y	-0-					10
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	-0-					10
01	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	93	1	1848	2	Y	-0-					10
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	82	1	1573	2	Y	-0-					10
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	Y	-0-					10

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
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-					7
11	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-					7
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					7
01	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					7
02	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-					7
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	2	Y	-0-					7

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
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	151	1	2859	2	Y	-0-					3
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2752	2	Y	-0-					3
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	149	1	2879	2	Y	-0-					3
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	139	1	2759	2	Y	-0-					3
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	132	1	2537	2	Y	-0-					3
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	147	1	2700	2	Y	-0-					3

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1608	-0-	-438	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					5
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					5
12	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	74	1	1423	2	Y	10					15
							11	9									
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	75	1	1489	2	Y	-0-					15
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	69	1	1323	2	Y	-0-					15
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	78	1	1428	2	Y	-0-					15

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
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					7
11	960	N	614	-0-	-346	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					7
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1099	2	Y	10					17
							11	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					17
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					17
03	1178	N	916	-0-	-262	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					17

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
10	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-					9
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	102	1	1952	2	Y	-0-					9
12	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	101	1	1944	2	Y	-0-					9
01	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	96	1	1901	2	Y	-0-					9
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	2	Y	-0-					9
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2035	2	Y	-0-					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
10	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	118	1	2237	2	N	-0-					10
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	N	-0-					10
12	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	104	1	2019	2	N	-0-					10
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	N	-0-					10
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	101	1	1954	2	N	-0-					10
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	123	1	2257	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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					24
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					24
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-					24
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	2	Y	-0-					24
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-					24
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	-0-					24

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	141	1	2666	2	Y	-0-					17
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	152	1	2915	2	Y	-0-					17
12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	150	1	2901	2	Y	-0-					17
01	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	137	1	2720	2	Y	-0-					17
02	2828	X	2143	-0-	-685	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-					17
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	164	1	2996	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	111	1	2107	2	Y	-0-					9
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					9
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	88	1	1699	2	Y	-0-					9
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	138	1	2750	2	Y	-0-					9
02	2548	N	2401	-0-	-147	-0-	118	1	2283	2	Y	-0-					9
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	125	1	2292	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	133	1	2522	2	Y	-0-					4
11	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	121	1	2325	2	Y	-0-					4
12	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	124	1	2401	2	Y	-0-					4
01	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	119	1	2367	2	Y	-0-					4
02	2296	N	2217	-0-	-79	-0-	109	1	2108	2	Y	-0-					4
03	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	124	1	2271	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
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	77	1	1479	2	Y	-0-					1
12	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	80	1	1539	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	78	1	1543	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1451	-0-	-5	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					1
03	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	81	1	1492	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
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	125	1	2359	2	Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	121	1	2332	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	112	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	124	1	2277	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
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	118	1	2224	2	Y	19					40
							21	9									
11	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	91	1	1755	2	Y	11					51
							12	9									
12	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	96	1	1850	2	Y	17					68
							19	9									
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	97	1	1932	2	Y	19					87
							21	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	115	1	2217	2	Y	26					113
							29	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	118	1	2168	2	Y	25					138
							28	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
10	4247	X	2929	-0-	-1318	-0-	147	1	2782	2	Y	-0-					11
11	4110	X	2700	-0-	-1410	-0-	134	1	2566	2	Y	-0-					11
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-					11
01	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	137	1	2718	2	Y	-0-					11
02	2632	X	2584	-0-	-48	-0-	127	1	2457	2	Y	-0-					11
03	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	149	1	2731	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	78	1	1422	2	Y	-0-					-0-

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
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	155	1	2919	2	Y	-0-					32
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	156	1	2990	2	Y	-0-					32
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	161	1	3106	2	Y	-0-					32
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	141	1	2803	2	Y	-0-					32
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1927	2	Y	-0-					32
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	130	1	2375	2	Y	-0-					32

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
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	2	Y	-0-					6
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	-0-					6
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-					6
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-					6
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	Y	-0-					6
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	79	1	1441	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
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	Y	-0-					11
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	Y	-0-					11
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					11
01	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					11
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	2	Y	-0-					11
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1817	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
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	119	1	2255	2	Y	-0-					3
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	140	1	2679	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3119	-0-	19	19	153	1	2966	2	Y	-0-					3
01	3100	N	3097	-0-	-3	16	148	1	2949	2	Y	-0-					3
02	2704	N	2688	-0-	-16	-0-	133	1	2555	2	Y	-0-					3
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	127	1	2329	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	75	1	1414	2	Y	-0-					3
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	-0-					3
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2327	2	Y	-0-					3
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	-0-					3
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	2	Y	-0-					3
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	126	1	2300	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
10	2294	N	1364	-0-	-930	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-					11
11	2160	N	1517	-0-	-643	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					11
12	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	81	1	1558	2	Y	-0-					11
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2392	2	Y	-0-					11
02	1428	N	1342	-0-	-86	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					11
03	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	71	1	1294	2	Y	-0-					11

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

10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					4
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1763	2	Y	-0-					4
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	96	1	1863	2	Y	-0-					4
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	Y	-0-					4
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	-0-					4
03	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	97	1	1778	2	Y	-0-					4

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

10	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	157	1	2969	2	Y	-0-	6	1			6
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	155	1	2971	2	Y	-0-					6
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	164	1	3168	2	Y	-0-					6
01	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	154	1	3056	2	Y	-0-					6
02	2968	X	2715	-0-	-253	-0-	134	1	2581	2	Y	-0-					6
03	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	156	1	2861	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

10	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	109	1	2059	2	Y	-0-					23
11	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	96	1	1844	2	Y	-0-					23
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2102	2	Y	-0-					23
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	111	1	2198	2	Y	-0-					23
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	99	1	1917	2	Y	-0-					23
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-					23

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

10	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	126	1	2373	2	Y	-0-					23
11	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					23
12	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	134	1	2597	2	Y	-0-					23
01	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	122	1	2413	2	Y	-0-					23
02	2548	X	2419	-0-	-129	-0-	119	1	2300	2	Y	-0-					23
03	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	133	1	2442	2	Y	-0-					23

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	88	1	1658	2	Y	-0-					4
11	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	76	1	1465	2	Y	-0-					4
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					4
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	-0-					4
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	2	Y	-0-					4
03	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	87	1	1598	2	Y	-0-					4

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	N	-0-					17
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	44	1	841	2	N	-0-					17
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	44	1	842	2	N	-0-					17
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	42	1	831	2	N	-0-					17
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	40	1	773	2	N	-0-					17
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	N	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	206	1	3894	2	Y	-0-					6
11	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	189	1	3622	2	Y	-0-					6
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	217	1	4205	2	Y	-0-					6
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	204	1	4052	2	Y	-0-					6
02	3808	X	3332	-0-	-476	-0-	164	1	3168	2	Y	-0-					6
03	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	209	1	3829	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	1	73	1			65
							1	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	Y	-0-					65
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-					65
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	Y	-0-					65
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					65
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	Y	-0-					65

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	329	1	6209	2	Y	-0-	35	1			9
11	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	275	1	5272	2	Y	-0-					9
12	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	243	1	4703	2	Y	-0-					9
01	5859	X	4652	-0-	-1207	-0-	223	1	4429	2	Y	-0-					9
02	5292	X	4514	-0-	-778	-0-	223	1	4291	2	Y	-0-					9
03	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	252	1	4619	2	Y	-0-					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	206	1	3897	2	Y	-0-					41
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	197	1	3786	2	Y	-0-					41
12	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	164	1	3177	2	Y	-0-					41
01	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	180	1	3580	2	Y	-0-					41
02	3724	X	3308	-0-	-416	-0-	163	1	3145	2	Y	-0-					41
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	217	1	3983	2	Y	-0-					41

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	895	1	2149	2	N	-0-					23
11	3420	X	2475	-0-	-945	-0-	768	1	1707	2	N	-0-					23
12	3534	X	2207	-0-	-1327	-0-	679	1	1528	2	N	-0-					23
01	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	731	1	1831	2	N	-0-					23
02	2744	X	2060	-0-	-684	-0-	616	1	1444	2	N	-0-					23
03	3038	X	2196	-0-	-842	-0-	772	1	1424	2	N	-0-					23

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 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
10	6231	X	5871	-0-	-360	-0-	295	1	5576	2	N	-0-					14
11	5820	X	5595	-0-	-225	-0-	277	1	5318	2	N	-0-					14
12	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	291	1	5625	2	N	-0-					14
01	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	276	1	5491	2	N	-0-					14
02	5460	X	5452	-0-	-8	-0-	269	1	5183	2	N	-0-					14
03	5921	X	5841	-0-	-80	-0-	302	1	5539	2	N	-0-					14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	102	1	1931	2	Y	-0-	34	1			8
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	99	1	1907	2	Y	-0-					8
12	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	82	1	1581	2	Y	-0-					8
01	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	97	1	1928	2	Y	-0-					8
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	Y	-0-					8
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-					8

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	Y	3					3
							3	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
12	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	86	1	1158	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	65	1	857	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	110	1	1263	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	92	1	1125	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	276	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	284	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	184	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	117	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	207	1	2540	2	N	-0-					-0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	859	-0-	-40	-0-	789	2	70	9	N	64	81	1			29
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	794	2	144	9	N	131	107	1			53
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1073	2	97	9	N	88	84	1			57
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1170	2	183	9	N	166	194	1			29
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	995	2	100	9	N	91	71	1			49
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1056	2	121	9	N	110	121	1			38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-					264
11	1800	X	910	-0-	-890	-0-	240	1	670	2	N	-0-					264
12	1054	N	724	-0-	-330	-0-	241	1	483	2	N	-0-					264
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					264
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					264
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					264

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	310	1	1857	2	N	77					122
							85	9									
11	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	230	1	1944	2	N	100	172	1			50
							110	9									
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	300	1	2588	2	N	200	173	1			77
							220	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	285	1	2388	2	N	64					141
							70	9									
02	2352	X	1574	-0-	-778	-0-	250	1	1269	2	N	50					191
							55	9									
03	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	300	1	1872	2	N	63	170	1			84
							69	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3479	2	230	9	N	209	179	1			117
11	3060	X	2807	-0-	-253	-0-	2622	2	185	9	N	168	176	1			109
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2730	2	216	9	N	196	178	1			127
01	3534	X	2365	-0-	-1169	-0-	2187	2	178	9	N	162	180	1			109
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3015	2	230	9	N	209	178	1			140
03	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	2884	2	150	9	N	136	179	1			97

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1349	2	37	9	N	34	56	1			14
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1526	2	39	9	N	35	35	1			14
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	N	4	13	1			5
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	2	6	9	N	5	8	1			2
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2	4	9	N	4	4	1			2
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1883	2	4	9	N	4	4	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2337	2	81	9	N	74	87	1			34
11	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2312	2	87	9	N	79	82	1			31
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2247	2	96	9	N	87	54	1			64
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2390	2	174	9	N	158	182	1			40
02	2240	N	2152	-0-	-88	-0-	2041	2	111	9	N	101	91	1			50
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2459	2	123	9	N	112	120	1			42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	2916	2	98	9	N	89	105	1			41
11	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	3032	2	144	9	N	131	116	1			56
12	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	2894	2	190	9	N	173	102	1			127
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3112	2	345	9	N	314	361	1			80
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	2779	2	220	9	N	200	181	1			99
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3037	2	261	9	N	237	247	1			89

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	850	2	12	9	N	11	12	1			5
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17	16	1			6
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	806	2	15	9	N	14	10	1			10
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	960	2	26	9	N	24	28	1			6
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17	14	1			9
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	853	2	28	9	N	25	26	1			8

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

10	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	2133	2	98	9	N	89	111	1			40
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	N	57	84	1			13
12	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2037	2	9	9	N	8	14	1			7
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2200	2	17	9	N	15	18	1			4
02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1928	2	9	9	N	8	8	1			4
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	N	11	11	1			4

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

10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	1980	2	77	9	N	70	83	1			32
11	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1930	2	121	9	N	110	97	1			45
12	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1797	2	152	9	N	138	82	1			101
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1937	2	273	9	N	248	286	1			63
02	1904	N	1902	-0-	-2	-0-	1728	2	174	9	N	158	143	1			78
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1923	2	208	9	N	189	196	1			71

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					149
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
A. B. HOLT 1092 WELL #: 1 RRCID -> 296264 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31	N	10	-0-		-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-		-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-		-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-		-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-		-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-		-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

REDDITT OU A WELL #: 1 RRCID -> 300285 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8198 - 11795

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
10	620	X	19	-0-		-601	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	600	X	6	-0-		-594	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	620	X	10	-0-		-610	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	620	N	25	-0-		-595	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-		-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 300608 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8404 - 12017

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
10	465	X	13	-0-		-452	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
11	450	X	5	-0-		-445	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	465	X	15	-0-		-450	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	465	X	13	-0-		-452	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-		-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-		-14	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ADAMAS ENERGY LLC 103913
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. GAS	(I) 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
12	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					1
01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47

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 7763 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					192
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					192
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					192
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					192
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					192
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	279	#	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					96
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					96
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	2	1			94
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					94
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					94
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					94

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					30
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					147
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					147
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					147
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					147
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					147
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026

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
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	2	12	9	N	11	168	1			50
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	N	40					90
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	N	32					122
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30					152
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1567	2	25	9	N	23					175
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1709	2	24	9	N	22					197

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
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					99
11	1080	N	597	-0-	-483	-0-	597	2			N	-0-					99
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	909	2	29	9	N	26					125
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	873	2	4	9	N	4					129
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6					135
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					135

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	20	X	-0-	-0-	-20	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

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

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
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-

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

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
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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	90	2	76	9	Y	69					129
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	67	1			63
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					63
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	146	2	73	9	Y	66					129
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					129
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					129

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
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					17
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	504	2	58	9	N	53					70
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	53	1			17
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					17
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					17
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					17

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-

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
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-

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
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	880	-0-	-298	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					7
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					7
12	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	1951	2	58	9	N	53					60
01	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1808	2	22	9	N	20	68	1			12
02	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1487	2	1	9	N	1					13
03	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	1565	2			N	-0-					13

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
10	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	85	2	74	9	Y	67					76
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	Y	12	80	1			8
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	105	2	29	9	Y	26					34
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					34
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	99	2	34	9	Y	31					65

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

10	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	2	66	9	Y	60					85
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	447	2	1	9	Y	1	45	1			41
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					41
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					41
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	455	2	45	9	Y	41					82
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	Y	11	83	1			10

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	40	1			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	28	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	92	-0-	-298	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

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

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	178	-0-	-39	-0-	11 40	1 9	127	2	Y	36	79	1			19
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11 26	1 9	143	2	Y	24					43
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38 30	1 9	498	2	Y	27	66	1			4
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17 32	1 9	145	2	Y	29					33
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	189	2	Y	23					56
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	32 51	1 9	336	2	Y	46	86	1			16

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	131	1			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
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	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-

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
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77 30	1 9	869	2	Y	27	61	1			15
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	1148	2	Y	17					32
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52 22	1 9	673	2	Y	20	49	1			3
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104 23	1 9	889	2	Y	21					24
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	75 20	1 9	1021	2	Y	18					42
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	51 32	1 9	530	2	Y	29	60	1			11

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
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-

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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					47
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					47
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	407	2	42	9	Y	38					85
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					85
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			Y	-0-					85
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					85

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
10	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			Y	-0-					11
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2561	2	33	9	Y	30					41
12	3069	X	2249	-0-	-820	-0-	2242	2	7	9	Y	6	43	1			4
01	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	2412	2	30	9	Y	27					31
02	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	2069	2			Y	-0-					31
03	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2503	2	29	9	Y	26					57

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	45	1	468	2	Y	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1323	2	50	9	Y	45					120
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	2	8	9	Y	7	119	1			8
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			Y	-0-					8
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			Y	-0-					8
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1169	2			Y	-0-					8
03	1271	N	967	-0-	-304	-0-	967	2			Y	-0-					8

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 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
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 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
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	139	1	1575	2	Y	14	36	1			9
							15	9									
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1089	2	Y	9					18
							10	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1341	2	Y	11	27	1			2
							12	9									
01	1581	N	1036	-0-	-545	-0-	107	1	917	2	Y	11					13
							12	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	91	1	1232	2	Y	9					22
							10	9									
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	120	1	1245	2	Y	16	32	1			6
							18	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	X	-0-	-0-	-466	-0-					Y	53					55
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	28	1			27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	65	1			10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	835	-0-	-343	-0-	829	2	6	9	Y	5	11	1			4
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					4
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1108	2	7	9	Y	6					10
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8	10	1			8
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	942	2			Y	-0-					8
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	953	2	6	9	Y	5	10	1			3

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	9292	-0-	-318	-0-	9174	2	118	9	Y	107	160	1	3	8	91
11	9300	X	8526	-0-	-774	-0-	8526	2			Y	-0-					91
12	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8710	2	88	9	Y	80					171
01	9455	X	8698	-0-	-757	-0-	8570	2	128	9	Y	116	164	1	1	8	122
02	8400	X	7715	-0-	-685	-0-	7714	2	1	9	Y	1	1	8			122
03	9300	X	9144	-0-	-156	-0-	9043	2	101	9	Y	92	163	1			51

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2026

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	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
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					23
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	2	N	-0-					23
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					23
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	88	1	244	2	N	-0-					23
*02	280 N	263	-0-	-17	-0-	72	1	191	2	N	-0-					23
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	69	1	243	2	N	-0-					23

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	956	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	348	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	516	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	1803	1	928	2	Y	-0-					-0-
*02	1820 X	1539	-0-	-281	-0-	1080	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	2015 X	323	-0-	-1692	-0-	56	1	267	2	Y	-0-					-0-

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

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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	124	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	416	-0-	-4	-0-	99	1	298	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	84	1	298	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
10	744	N	389	-0-	-355	-0-	103	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	350	-0-	-400	-0-	44	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	2	Y	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	90	1	273	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	403	1	1124	2	Y	-0-					59
11	720	N	414	-0-	-306	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					59
12	1023	N	426	-0-	-597	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					59
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					59
*02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					59
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	473	1	1680	2	Y	-0-					59

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
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	400	1	1116	2	Y	-0-					126
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	163	1	1133	2	Y	-0-					126
12	1178	N	828	-0-	-350	-0-	54	1	774	2	Y	-0-					126
01	1178	N	820	-0-	-358	-0-	163	1	657	2	Y	-0-					126
*02	1400	X	440	-0-	-960	-0-	110	1	330	2	Y	-0-	17	1			109
03	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	231	1	824	2	Y	-0-					109

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	324	1	362	2	Y	-0-					30
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	170	1	491	2	Y	-0-					30
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	Y	-0-					30
01	558	N	275	-0-	-283	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					30
*02	616	N	280	-0-	-336	-0-	52	1	228	2	Y	-0-					30
03	589	N	113	-0-	-476	-0-	20	1	93	2	Y	-0-					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	33	-0-	-51	-0-	3	1	8	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	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

10	14B2	EXT	395	-0-	395	522	395	2			N	-0-					15
11	T. A.		137	-0-	137	659	57	1	80	2	N	-0-					15
12	728	X	69	-0-	-659	-0-	1	1	68	2	N	-0-					15
01	403	N	32	-0-	-371	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15
*02	140	N	50	-0-	-90	-0-	15	1	35	2	N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

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

10	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					38
11	14B2	EXT	50	-0-	50	132	21	1	29	2	N	-0-					38
12	14B2	EXT	57	-0-	57	189	1	1	56	2	N	-0-					38
01	189	X	-0-	-0-	-189	-0-					N	-0-					38
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					32
11	14B2	EXT	2	-0-	2	107	1	1	1	2	N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					32
01	107	X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-					32
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					30
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	76	1	105	2	N	-0-					30
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-					30
01	434	N	141	-0-	-293	-0-	16	1	125	2	N	-0-					30
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					30
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	264	1	739	2	N	-0-					53
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	121	1	844	2	N	-0-					53
12	930	N	570	-0-	-360	-0-	37	1	533	2	N	-0-					53
01	930	N	793	-0-	-137	-0-	158	1	635	2	N	-0-					53
*02	840	N	756	-0-	-84	-0-	188	1	568	2	N	-0-					53
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	211	1	752	2	N	-0-					53

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	76	1	107	2	N	-0-					40
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					40
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					40
*02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	161	1	1894	2	N	-0-					162
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	200	1	2077	2	N	-0-					162
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	131	1	1798	2	N	-0-					162
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	512	1	1586	2	N	-0-					162
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	441	1	1359	2	N	-0-					162
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	443	1	1404	2	N	-0-					162

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					60
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	23	1	52	2	N	-0-					60
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					60

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					39
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	56	1	77	2	N	-0-					39
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					39
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					39
*02	112	N	8	-0-	-104	-0-	2	1	6	2	N	-0-					39
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2	EXT	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					18
01	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					N	-0-					18
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	309	1	864	2	N	-0-					103
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	148	1	1036	2	N	-0-					103
12	868	N	381	-0-	-487	-0-	25	1	356	2	N	-0-					103
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	162	1	650	2	N	-0-					103
*02	784	N	418	-0-	-366	-0-	104	1	314	2	N	-0-					103
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	131	1	466	2	N	-0-					103

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
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	339	1	948	2	N	-0-					133
11	690	N	151	-0-	-539	-0-	19	1	132	2	N	-0-					133
12	1550	N	620	-0-	-930	-0-	40	1	580	2	N	-0-					133
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	249	1	1001	2	N	-0-					133
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	610	2	N	-0-					133
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	189	1	674	2	N	-0-					133

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
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	280	1	780	2	N	-0-					87
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	136	1	950	2	N	-0-					87
12	961	N	602	-0-	-359	-0-	39	1	563	2	N	-0-					87
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	193	1	777	2	N	-0-					87
*02	868	N	440	-0-	-428	-0-	110	1	330	2	N	-0-					87
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	160	1	568	2	N	-0-					87

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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	236	1	660	2	N	-0-					63
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	110	1	765	2	N	-0-					63
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	24	1	352	2	N	-0-					63
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	100	1	403	2	N	-0-					63
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	139	1	422	2	N	-0-					63
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	148	1	525	2	N	-0-					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1457	N	439	-0-	-1018	-0-	439	2			N	-0-					121
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	1069	1	1490	2	N	-0-					121
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	26	1	1312	2	N	-0-					121
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	170	1	1272	2	N	-0-					121
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	641	1	1451	2	N	-0-					121
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	N	-0-					121

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	298	1	831	2	Y	-0-					95
11	1020	N	397	-0-	-623	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					95
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	Y	-0-					95
01	1054	N	847	-0-	-207	-0-	169	1	678	2	Y	-0-					95
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	205	1	620	2	Y	-0-	16	1			79
03	1209	N	979	-0-	-230	-0-	215	1	764	2	Y	-0-					79

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	241	-0-	-179	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	143	1	484	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		910	-0-	910	910	215	1	689	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	T. A.		1245	-0-	1245	2155	281	1	964	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					70
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-					70
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

EQV OPERATING LLC 101634
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 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
10	1054	N	715	-0-	-339	-0-	708	3	7	9	N	6	86	1			41
11	1020	N	832	-0-	-188	-0-	819	3	13	9	N	12					53
12	1271	N	412	-0-	-859	-0-	405	3	7	9	N	6					59
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12	9	N	11					70
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 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
10	2852	X	1739	-0-	-1113	-0-	1738	3	1	9	Y	1					11
11	2760	X	1200	-0-	-1560	-0-	1200	3			Y	-0-					11
12	2759	X	950	-0-	-1809	-0-	949	3	1	9	Y	1					12
01	2356	X	1108	-0-	-1248	-0-	1108	3			Y	-0-					12
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 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
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	3	3	9	Y	3					33
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	Y	1					34
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					34
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	3	1	9	Y	1					35
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3096	-0-	-4	22	3055	3	41	9	N	37	180	1			67
11	2906	N	2884	-0-	-22	-0-	2834	3	50	9	N	45					112
12	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2552	3	14	9	N	13					125
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3028	3	50	9	N	45					170
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					170
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					170

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	3	1	9	Y	1					14
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5069	3	1	9	Y	1					15
12	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	2763	3			Y	-0-					15
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					15
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					15
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	44	1	176	2	N	-0-					56
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	2	N	-0-					56
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	-0-					56
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	N	-0-					56
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	32	1	129	2	N	-0-					56
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	367	2	N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	75 50	1 9	1235	2	N	45					49
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	N	-0-					49
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	1168	2	N	-0-					49
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	N	-0-					49
02	1120	N	818	-0-	-302	-0-	52	1	766	2	N	-0-					49
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	2	N	-0-					49

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
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	Y	-0-					-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2864	N	2390	-0-	-474	-0-	137	1	2253	2	Y	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	135	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	149	1	2158	2	Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	144	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	138	1	2063	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

10	651	N	573	-0-	-78	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	453	-0-	-51	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	335	-0-	-223	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-

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

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

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-

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

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-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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

10	899	N	738	-0-	-161	-0-	42	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	2	Y	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	2	Y	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-

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

10	403	X	202	-0-	-201	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	78	-0-	-312	-0-	5	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	X	243	-0-	-129	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	207	-0-	-103	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

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

10	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	988	-0-	-182	-0-	63	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1507	2	Y	-0-					-0-
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	61	1	905	2	Y	-0-					-0-

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

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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

10	2976	X	1616	-0-	-1360	-0-	92	1	1510	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
11	2700	X	1158	-0-	-1542	-0-	72	1	1052	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
12	2511	X	1642	-0-	-869	-0-	106	1	1536	2	Y	-0-					6
01	2387	X	2088	-0-	-299	-0-	134	1	1937	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1642	2	Y	-0-					5
03	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	84	1	1255	2	Y	38	30	1			13
							42	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

10	T. A.		42	-0-	42	3087	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-
02	3087	X	-0-	-0-	-3087	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	11	12	1			4
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	164	1	2398	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	3					3
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			4
02	1288	N	113	-0-	-1175	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	31	25	1			10
							34	9									

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	67	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	131	1	2148	2	Y	16	17	1			20
							18	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	Y	36	35	1			21
							40	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	137	1	1986	2	Y	-0-					21
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	141	1	2034	2	Y	17	18	1			20
							19	9									
02	2128	N	1777	-0-	-351	-0-	112	1	1665	2	Y	-0-					20
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	75	1	1116	2	Y	44	35	1			29
							48	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

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

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
10	465	X	297	-0-	-168	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	43	-0-	-347	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	72	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	122	1	1053	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1445	-0-	-43	-0-	83	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1164	-0-	-276	-0-	74	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	958	-0-	-406	-0-	62	1	896	2	Y	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	96	1	1423	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	290	-0-	-1167	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-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
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-

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
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	448	1	1773	2	N	-0-					80
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	492	1	2463	2	N	-0-					80
12	3100	N	3889	-0-	789	789	659	1	3230	2	N	-0-					80
01	3045	N	2256	-0-	-789	-0-	406	1	1850	2	N	-0-					80
02	1708	N	420	-0-	-1288	-0-	83	1	337	2	N	-0-					80
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	122	1	511	2	N	-0-					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
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-

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
10	1147	X	551	-0-	-596	-0-	111	1	440	2	Y	-0-					15
11	1110	X	884	-0-	-226	-0-	147	1	737	2	Y	-0-					15
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	136	1	622	2	Y	-0-					15
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					15
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	135	1	567	2	Y	-0-					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
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					1
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	2	Y	-0-					1
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	Y	1					2
							1	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	980	X	926	-0-	-54	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					3
03	1085	X	589	-0-	-496	-0-	36	1	535	2	Y	16	13	1			6
							18	9									

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

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

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
10	806	X	192	-0-	-614	-0-	33	1	159	2	Y	-0-					2
11	450	X	167	-0-	-283	-0-	29	1	138	2	Y	-0-					2
12	465	X	202	-0-	-263	-0-	35	1	167	2	Y	-0-					2
01	248	X	187	-0-	-61	-0-	36	1	151	2	Y	-0-					2
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	Y	-0-					2
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	Y	-0-					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
10	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1383	-0-	-987	-0-	88	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1338	-0-	-925	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	851	-0-	-1412	-0-	55	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	79	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	562	-0-	-275	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	495	-0-	-315	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	854	-0-	-45	-0-	90	1	764	2	Y	-0-					-0-
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	95	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	266	-0-	-210	-0-	28	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	1339	1	599	2	Y	-0-					18
11	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	1296	1	590	2	Y	-0-					18
12	2108	X	1911	-0-	-197	-0-	1339	1	572	2	Y	-0-					18
01	2077	X	2013	-0-	-64	-0-	1339	1	674	2	Y	-0-					18
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1210	1	641	2	Y	-0-					18
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1339	1	666	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	29	1	140	2	Y	-0-					1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					1
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					1
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					1
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					1
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	201	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1775	2	Y	-0-					10
11	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					10
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	Y	-0-					10
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	128	1	1847	2	Y	-0-					10
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	113	1	1676	2	Y	-0-					10
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	144	1	2139	2	Y	-0-					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
10	992	X	423	-0-	-569	-0-	49	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	750	X	519	-0-	-231	-0-	63	1	456	2	Y	-0-			-0-
12	775	X	545	-0-	-230	-0-	70	1	475	2	Y	-0-			-0-
01	682	X	13	-0-	-669	-0-	5	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-			-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
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-

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
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	334	1	1609	2	Y	-0-			20
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	279	1	1314	2	Y	-0-			20
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	327	1	1559	2	Y	-0-			20
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	224	1	936	2	Y	-0-			20
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	379	1	1808	2	Y	-0-			20
*03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	358	1	1672	2	Y	-0-			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
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-

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
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-

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
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	73	1	557	2	Y	-0-			71
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	Y	-0-			71
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	Y	-0-			71
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	2	Y	-0-			71
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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
10	2449	N	2059	-0-	-390	-0-	118	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	Y	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	160	1	2212	2	Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	170	1	2324	2	Y	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	172	1	2433	2	Y	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	183	1	2640	2	Y	-0-					-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
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-

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
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	23	23	1			17
							25	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					17
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					16
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	Y	28	22	1			22
							31	9									

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
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	19	20	1			17
							21	9									
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
12	713	X	588	-0-	-125	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					18
01	713	X	646	-0-	-67	-0-	40	1	583	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					17
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	53	42	1			28
							58	9									

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
10	1457	N	992	-0-	-465	-0-	57	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1108	2	Y	1					1
							1	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2	Y	-0-					1
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	80	1	1187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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
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-

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
10	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	130	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	158	1	2295	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2152	-0-	-638	-0-	140	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2075	-0-	-305	-0-	131	1	1944	2	Y	-0-					-0-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	163	1	2425	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	255	1	1955	2	Y	-0-					22
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	208	1	1497	2	Y	-0-					22
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	204	1	1387	2	Y	-0-					22
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	89	1	138	2	Y	-0-					22
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	116	1	1899	2	Y	-0-					20
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	Y	-0-					20
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	136	1	1880	2	Y	-0-					20
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	116	1	1586	2	Y	-0-					20
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	128	1	1816	2	Y	-0-					20
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	124	1	1793	2	Y	-0-					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
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-

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
10	2604	X	589	-0-	-2015	-0-	152	1	437	2	Y	-0-					18
11	2130	X	441	-0-	-1689	-0-	114	1	327	2	Y	-0-					18
12	2046	X	585	-0-	-1461	-0-	151	1	434	2	Y	-0-					18
01	1891	X	253	-0-	-1638	-0-	76	1	177	2	Y	-0-					18
02	1596	X	648	-0-	-948	-0-	158	1	490	2	Y	-0-					18
03	589	X	553	-0-	-36	-0-	144	1	409	2	Y	-0-					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
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-

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
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-

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
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-

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
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					2
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	80	1	1170	2	Y	-0-					2
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	-0-					2
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	980	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1176	N	1044	-0-	-132	-0-	66	1	978	2	Y	-0-					2
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1062	2	Y	8	6	1			4
							9	9									

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
10	1209	N	449	-0-	-760	-0-	449	2			Y	-0-					118
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					118
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					118
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					118
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	347	2			Y	-0-					118
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					118

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

10	3100	N	2769	-0-	-331	3851	715	1	2054	2	Y	-0-					16
11	3000	N	2822	-0-	-178	3673	731	1	2091	2	Y	-0-					16
12	3100	N	2673	-0-	-427	3246	689	1	1984	2	Y	-0-					16
01	3100	N	2560	-0-	-540	2706	769	1	1791	2	Y	-0-					16
02	5038	X	2332	-0-	-2706	-0-	570	1	1762	2	Y	-0-					16
03	2914	X	2004	-0-	-910	-0-	522	1	1482	2	Y	-0-					16

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	114	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	117	1	1716	2	Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	123	1	1791	2	Y	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	164	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	145	1	2152	2	Y	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	141	1	2102	2	Y	-0-					-0-

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

10	930	X	841	-0-	-89	-0-	48	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	434	-0-	-226	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	546	-0-	-353	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	318	-0-	-581	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-

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

10	961	X	346	-0-	-615	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	650	-0-	-70	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	63	1	920	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	302	-0-	-721	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	358	-0-	-566	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	518	-0-	-164	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-

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

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-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	177	1	850	2	Y	-0-					5
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	173	1	813	2	Y	-0-					5
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	149	1	709	2	Y	-0-					5
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	158	1	659	2	Y	-0-					5
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	143	1	682	2	Y	-0-					5
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	148	1	690	2	Y	-0-					5

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 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
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1921	2	Y	-0-			-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	Y	-0-			-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	135	1	1960	2	Y	-0-			-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	121	1	1738	2	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1476	-0-	-316	-0-	93	1	1383	2	Y	-0-			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	2	Y	-0-			-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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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
10	1240	X	846	-0-	-394	-0-	171	1	675	2	Y	-0-			3
11	1170	X	558	-0-	-612	-0-	93	1	465	2	Y	-0-			3
12	1178	X	977	-0-	-201	-0-	166	1	811	2	Y	-0-			3
01	1240	X	1021	-0-	-219	-0-	184	1	837	2	Y	-0-			3
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	379	1	1537	2	Y	-0-			3
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	343	1	1441	2	Y	-0-			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
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-

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
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	673	1	3241	2	Y	-0-			6
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	668	1	3141	2	Y	-0-			6
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	684	1	3262	2	Y	-0-			6
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	719	1	3007	2	Y	-0-			6
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	582	1	2780	2	Y	-0-			6
03	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	654	1	3050	2	Y	-0-			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	1828	-0-	-2636	-0-	369	1	1459	2	Y	-0-			40
11	4320	X	2003	-0-	-2317	-0-	334	1	1669	2	Y	-0-			40
12	3441	X	2070	-0-	-1371	-0-	351	1	1719	2	Y	-0-			40
01	3441	X	1820	-0-	-1621	-0-	327	1	1493	2	Y	-0-			40
02	1932	X	1695	-0-	-237	-0-	335	1	1360	2	Y	-0-			40
03	2077	X	1785	-0-	-292	-0-	344	1	1441	2	Y	-0-			40

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	142	-0-	-323	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	134	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	181	1	1391	2	Y	-0-					13
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	-0-					13
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	153	1	1041	2	Y	-0-					13
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-

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
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-

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
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	744	1	1607	2	Y	-0-					21
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	720	1	1599	2	Y	-0-					21
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	714	1	1822	2	Y	-0-					21
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	686	1	1930	2	Y	-0-					21
02	2156	N	1949	-0-	-207	-0-	638	1	1311	2	Y	-0-					21
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	744	1	799	2	Y	-0-					21

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1066	-0-	1066	3337	60	1	994	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
11	T. A.		825	-0-	825	4162	51	1	750	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
12	T. A.		918	-0-	918	5080	59	1	859	2	Y	-0-					6
01	T. A.		1071	-0-	1071	6151	69	1	990	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
02	6972	X	821	-0-	-6151	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					6
03	1054	X	655	-0-	-399	-0-	39	1	586	2	Y	27	22	1			11
							30	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	775	1	2229	2	Y	-0-					11
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	790	1	2259	2	Y	-0-					11
12	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	709	1	2042	2	Y	-0-					11
01	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	801	1	1865	2	Y	-0-					11
02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	731	1	2261	2	Y	-0-					11
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	903	1	2564	2	Y	-0-					11

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

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-

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

10	775	N	697	-0-	-78	-0-	180	1	517	2	Y	-0-					4
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	133	1	380	2	Y	-0-					4
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	172	1	495	2	Y	-0-					4
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	178	1	414	2	Y	-0-					4
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	133	1	411	2	Y	-0-					4
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	136	1	386	2	Y	-0-					4

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

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

10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	470	1	1351	2	Y	-0-					11
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	449	1	1285	2	Y	-0-					11
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	572	1	1647	2	Y	-0-					11
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	467	1	1087	2	Y	-0-					11
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	478	1	1481	2	Y	-0-					11
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	586	1	1665	2	Y	-0-					11

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

10	899	X	780	-0-	-119	-0-	157	1	623	2	N	-0-					60
11	630	X	582	-0-	-48	-0-	97	1	485	2	N	-0-					60
12	1054	X	727	-0-	-327	-0-	123	1	604	2	N	-0-					60
01	1333	X	555	-0-	-778	-0-	100	1	455	2	N	-0-					60
02	1204	X	512	-0-	-692	-0-	101	1	411	2	N	-0-					60
*03	775	X	472	-0-	-303	-0-	91	1	381	2	N	-0-					60

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

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1027	-0-	-461	-0-	207	1	820	2	Y	-0-					23
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	247	1	1235	2	Y	-0-					23
12	1240	X	559	-0-	-681	-0-	95	1	464	2	Y	-0-					23
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	224	1	1022	2	Y	-0-					23
02	1372	X	1277	-0-	-95	-0-	253	1	1024	2	Y	-0-					23
03	1519	X	1324	-0-	-195	-0-	255	1	1069	2	Y	-0-					23

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

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	58	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	34	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	806	N	570	-0-	-236	-0-	98	1	472	2	Y	-0-					3
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	93	1	438	2	Y	-0-					3
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	99	1	470	2	Y	-0-					3
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	393	2	Y	-0-					3
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	76	1	363	2	Y	-0-					3
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	98	1	456	2	Y	-0-					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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

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

10	12710	X	12488	-0-	-222	-0-	715 25	1 9	11748	2	Y	23	24	1			14
11	12300	X	11589	-0-	-711	-0-	738 56	1 9	10795	2	Y	51	50	1			15
12	12369	X	12141	-0-	-228	-0-	783	1	11358	2	Y	-0-					15
01	12524	X	11930	-0-	-594	-0-	772 25	1 9	11133	2	Y	23	25	1			13
02	11312	X	10963	-0-	-349	-0-	692	1	10271	2	Y	-0-					13
03	12493	X	11995	-0-	-498	-0-	750 68	1 9	11177	2	Y	62	49	1			26

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

10	5797	X	3802	-0-	-1995	-0-	217 25	1 9	3560	2	Y	23	23	1			15
11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	227 54	1 9	3325	2	Y	49	49	1			15
12	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	384	1	3250	2	Y	-0-					15
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	407	1	3478	2	Y	-0-	6	1			9
02	3388	X	3186	-0-	-202	-0-	338	1	2848	2	Y	-0-					9
*03	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	364 18	1 9	3152	2	Y	16	13	1			12

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	259	1	4259	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	252	1	3688	2	Y	50	50	1			9
							55	9									
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	253	1	3676	2	Y	-0-					9
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	243	1	3509	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
02	4116	X	3970	-0-	-146	-0-	251	1	3719	2	Y	-0-					8
03	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	271	1	4044	2	Y	60	48	1			20
							66	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	487	1	7999	2	N	23	24	1			15
							25	9									
11	8430	X	8094	-0-	-336	-0-	514	1	7524	2	N	51	50	1			16
							56	9									
12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	912	1	7724	2	N	-0-					16
01	8618	X	8434	-0-	-184	-0-	882	1	7526	2	N	24	25	1			15
							26	9									
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	856	1	7203	2	N	-0-					15
03	8525	X	8479	-0-	-46	-0-	871	1	7541	2	N	61	49	1			27
							67	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	417	1	6860	2	Y	-0-					4
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	262	1	3837	2	Y	-0-					4
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	145	1	2111	2	Y	-0-					4
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	217	1	3133	2	Y	-0-					4
02	6580	X	2665	-0-	-3915	-0-	168	1	2497	2	Y	-0-					4
03	7285	X	3588	-0-	-3697	-0-	226	1	3362	2	Y	-0-					4

TGNR PANOLA LLC 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2528	-0-	-802	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1506	-0-	-1266	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4742	2	33	9	N	30	30	0			-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3660	2	34	9	N	31	31	0			-0-
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4254	2	35	9	N	32	32	0			-0-
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4387	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	4284	X	4156	-0-	-128	-0-	4125	3	31	9	N	28	28	0			-0-
03	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	4448	3	22	9	N	20	20	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	4268	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	4303	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4577	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4534	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4041	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	4557	X	4292	-0-	-265	-0-	4290	3	2	9	N	2	2	0			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5294	-0-	-226	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5051	-0-	-405	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4759	-0-	-225	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	3			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	163	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	164	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
WYATT A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300497 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10732 - 22962

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	347144	X	255424	-0-	-91720	-0-	254563	2	861	9	Y	783	360	1	84	8	339
03	384338	X	316832	-0-	-67506	-0-	315305	2	1527	9	Y	1388	1241	1	90	8	396

BERGIN A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301077 COMPL. DATE 12/06/2025 TOTAL DEPTH 10126 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1643	-0-	-372	-0-	1634	3	9	9	Y	8	1	8			212
11	1950	X	1475	-0-	-475	-0-	1472	3	3	9	Y	3	89	1	3	8	123
12	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	999	3	9	9	Y	8					131
01	1643	X	1286	-0-	-357	-0-	1271	3	15	9	Y	14					145
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	3	4	9	Y	4					149
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	3	6	9	Y	5					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	81	3	8	9	Y	7					219
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-	89	1			130
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9	9	Y	8					138
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	Y	14					152
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	101	3	4	9	Y	4					156
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		203	-0-	203	835	203	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		249	-0-	249	1084	249	2			Y	-0-					2
12	1399	N	315	-0-	-1084	-0-	315	2			Y	-0-					2
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					2
*02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-					2
*03	310	N	134	-0-	-176	-0-	133	2	1	9	Y	1					3

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
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

10	DLQ	G-10	80	-0-	80	456	80	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	92	-0-	92	548	92	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	38	-0-	-548	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	813	-0-	813	2490	810	2	3	9	Y	3					13
11	DLQ	G-10	621	-0-	621	3111	620	2	1	9	Y	1					14
12	3100	N	831	-0-	-2269	842	828	2	3	9	Y	3	3	8			14
01	1538	N	696	-0-	-842	-0-	696	2			Y	-0-					14
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					14
*03	837	N	757	-0-	-80	-0-	756	2	1	9	Y	1					15

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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-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-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
03	T. A.		59	-0-	59	310	59	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5					118
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	11	1			111
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					111
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					111
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	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

10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	2	29	9	Y	26					84
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1100	2	30	9	Y	27	89	1			22
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					22
01	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	2			Y	-0-					22
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	Y	21					97
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1038	2	22	9	Y	20	82	1			35
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					35
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					35
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03		14B2 EXT	-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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

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

10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					8
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					8
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					10
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	2	19	9	N	17					27
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					28
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1059	2	8	9	N	7					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	990	N	704	-0-	-286	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	N	3					3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					5
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					5
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					5
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					5
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					5
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					32
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					32
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					32
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					32
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	N	6					38
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1463	2	13	9	N	12					50

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					16
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	N	16					32
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					32
01	1364	N	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					32
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	2			N	-0-					32
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					32
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					32
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					32
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	2			N	-0-					32
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2053	2	112	9	N	102					134
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1763	2	14	9	N	13					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	2			N	-0-					2
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	2			N	-0-					2
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					2
01	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	2063	2			N	-0-					2
02	1960	N	1674	-0-	-286	-0-	1674	2			N	-0-					2
03	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1930	2	1	9	N	1					3

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					2
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					2
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					2
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					2
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					2
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					7

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					5
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1299	2	11	9	N	10					15
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					15
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					15
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	1191	2	2	9	N	2					17
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-					17

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					7
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					7
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	N	3					10
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1399	2	13	9	N	12					22
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	682	N	329	-0-	-353	-0-	329	2			N	-0-					3
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					3
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
01	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					3
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					3
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					3

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
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					23
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					25
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					27
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1					28
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	690	2	21	9	N	19					47
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	707	2	1	9	N	1					48

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
10	15066	X	14151	-0-	-915	-0-	3671	1	10389	3	N	83					95
							91	9									
11	14580	X	13439	-0-	-1141	-0-	3627	1	9676	3	N	124					219
							136	9									
12	14601	X	13631	-0-	-970	-0-	3466	1	10165	3	N	-0-	182	1			37
*01	14415	X	12643	-0-	-1772	-0-	3073	1	9569	3	N	1					38
							1	9									
*02	12796	X	8301	-0-	-4495	-0-	1844	1	6457	3	N	-0-					38
*03	14136	X	3752	-0-	-10384	-0-	673	1	3079	3	N	-0-					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	696	1	3038	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	681	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	688	1	2820	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2817	-0-	-903	-0-	553	1	2264	3	N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	665	1	2884	3	N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	730	1	3127	3	N	-0-					-0-

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

10	12338	X	12034	-0-	-304	-0-	3072	1	8925	3	N	34					108
							37	9									
11	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	3073	1	8426	3	N	54					162
							59	9									
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	3087	1	9299	3	N	-0-					162
01	12028	X	10721	-0-	-1307	-0-	2538	1	8183	3	N	-0-					162
02	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	2263	1	8623	3	N	-0-					162
03	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	2531	1	11653	3	N	-0-					162

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

10	17236	X	15783	-0-	-1453	-0-	4035	1	11722	3	N	24					170
							26	9									
11	16230	X	15442	-0-	-788	-0-	4116	1	11285	3	N	37					207
							41	9									
12	16337	X	15783	-0-	-554	-0-	3934	1	11849	3	N	-0-	175	1			32
01	16275	X	15278	-0-	-997	-0-	3613	1	11646	3	N	17					49
							19	9									
02	14476	X	13789	-0-	-687	-0-	2866	1	10923	3	N	-0-					49
03	15965	X	15215	-0-	-750	-0-	2699	1	12428	3	N	80					129
							88	9									

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

10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					36
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-	15	1			21
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					21
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					21
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-					54
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-	26	1			28
12	1209	X	1007	-0-	-202	-0-	1007	2			Y	-0-					28
01	1209	X	859	-0-	-350	-0-	859	2			Y	-0-					28
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					107
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4	9	Y	4	56	1			55
12	2449	X	1842	-0-	-607	-0-	1842	2			Y	-0-					55
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					55
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					55
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					55

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			Y	-0-					36
11	2070	X	1523	-0-	-547	-0-	1516	2	7	9	Y	6	35	1			7
12	2139	X	1325	-0-	-814	-0-	1325	2			Y	-0-					7
01	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1549	2			Y	-0-					7
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					51
11	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	1544	2			N	-0-					51
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					51
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					51
02	1428	N	981	-0-	-447	-0-	981	2			N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	370	1	1164	3	N	-0-					182
11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	222	1	712	3	N	7					189
							8	9									
12	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	289	1	885	3	N	-0-					189
01	1395	N	778	-0-	-617	-0-	196	1	582	3	N	-0-					189
02	868	N	94	-0-	-774	-0-	24	1	70	3	N	-0-					189
03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	195	1	604	3	N	3					192
							3	9									

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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					74
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					74
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	533	1	1350	3	Y	-0-					74
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	219	1	569	3	Y	-0-					74
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	214	1	561	3	Y	-0-					74
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	169	1	418	3	Y	-0-					74

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	89	1	232	3	Y	-0-					3
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	248	1	651	3	Y	-0-					3
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	359	1	887	3	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	405	3	N	-0-					32
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	149	1	427	3	N	-0-					32
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	159	1	430	3	N	4					36
							4	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	122	1	323	3	N	2					38
							2	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	142	1	377	3	N	40					78
							44	9									
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	154	1	400	3	N	3	75	1			6
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	3	Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	183	1	453	3	Y	-0-					19

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	N	-0-					56
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	307	1	878	3	N	-0-					56
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	264	1	716	3	N	7					63
							8	9									
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	56	1	149	3	N	1					64
							1	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	212	1	566	3	N	59					123
							65	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	140	1	363	3	N	3	68	1			58
							3	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	99	1	276	3	N	-0-					52
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	102	1	291	3	N	-0-					52
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	299	3	N	3					55
							3	9									
01	372	N	206	-0-	-166	-0-	56	1	149	3	N	1					56
							1	9									
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	58	1	156	3	N	16					72
							18	9									
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	74	1	195	3	N	2	37	1			37
							2	9									

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
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	457	1	1136	3	N	62					167
							68	9									
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	217	1	509	3	N	45					212
							50	9									
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	87	1	200	3	N	-0-					212
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	188	1	431	3	N	22					234
							24	9									
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	60	1	95	3	N	-0-					234

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					113
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	144	1	376	3	Y	-0-					113
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	200	1	523	3	Y	-0-					113
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	157	1	387	3	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
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-

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					35
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	505	1	1315	3	Y	-0-					35
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	506	1	1324	3	Y	-0-					35
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	415	1	1024	3	Y	-0-					35

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

10	62	N	64	-0-	2	-0-	64	1			N	-0-					132
11	0	N	40	-0-	40	-0-	40	1			N	-0-					132
12	0	N	51	-0-	51	-0-	51	1			N	-0-					132
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					132
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					132
03	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

10 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 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

10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					82
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					82
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					82
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					82
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					82
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					7
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					7
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					7
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					7
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	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
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					25
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					25
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					25
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					25
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					25
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					280
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					280
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					280
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					280
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					280
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2 EXT		-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					8
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					8
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					8
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					8
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					8
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	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

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					33
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					33
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					33
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					33
*02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					33
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					33

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	66	2	75	9	Y	68					68
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					68
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					68
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					68
*02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-					68
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					68

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					1
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					1
*02	364	N	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					1
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			Y	-0-					1

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-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

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					75
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					75
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					75
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					75
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					75
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					3
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					3
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					3
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					3
*02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			Y	-0-					3
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					5
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					5
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					5
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					19
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					19
12	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			Y	-0-					19
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					19
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					19
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					10
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					10
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					10
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					10
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					5
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					5
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	9	1	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
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					12
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					12
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					12
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					12
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
10	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					28
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					28
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					28
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					28
*02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	2			Y	-0-					28
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					77
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					77

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

10	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			Y	-0-					354
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					354
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					354
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					354
*02	364	N	221	-0-	-143	-0-	221	2			Y	-0-					354
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					354

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

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					401
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					401
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	22	1	7	2	N	-0-					401
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					401
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					401
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					401

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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					134
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					134
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					134
*02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					134
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	59	2	67	9	Y	61					61
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					61
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					61
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					61
*02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					61
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					61

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					1
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					139
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					139
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					139
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					139
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					139
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
10	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			Y	-0-					5
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					5
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-					5
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5
*02	364	N	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					5
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					20
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					20
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					20
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					3
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					3
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
*02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-					3
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	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
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					5
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					5
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			Y	-0-					5
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					5
*02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					5
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	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
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					9
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					9
12	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			Y	-0-					9
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					9
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					9
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	2	11	9	Y	10	109	1			139
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10					149
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	Y	10					159
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	Y	10					169
*11	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	1219	2	11	9	Y	10					179
*12	1612	N	576	-0-	-1036	-0-	570	2	6	9	Y	5					184
*01	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1577	2	17	9	Y	15					199
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	Y	10	137	1			72
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	Y	10					82

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
10	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	2			Y	-0-					74
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2			Y	-0-					74
12	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					74
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	1	8			74
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	38	1			36
*03	651	N	458	-0-	-193	-0-	417	2	41	9	Y	37					73

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					16
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					16
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					16
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	6	1			10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

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-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					7
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					7
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					7
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-					7
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	11	2	6	9	Y	5					12

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

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-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					4
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					6
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					14
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	Y	10					24
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					24
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					25

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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					10
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					11
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2					13
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	2	2	9	Y	2					15
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	Y	7					22
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2					24

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
10	4154	X	2637	-0-	-1517	-0-	2629	2	8	9	Y	7					67
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3767	2	13	9	Y	12					79
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5379	2	29	9	Y	26					105
01	3875	X	2280	-0-	-1595	-0-	2229	2	51	9	Y	46					151
02	2716	X	2206	-0-	-510	-0-	2184	2	22	9	Y	20					171
03	3007	X	2290	-0-	-717	-0-	2268	2	22	9	Y	20					191

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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					8
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5					13
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					13
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	605	2	22	9	Y	20					33
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	393	2			Y	-0-					33
03	930	N	130	-0-	-800	-0-	124	2	6	9	Y	5					38

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	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
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					159
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2810	2	3	9	N	3					162
12	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2251	2	2	9	N	2					164
01	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2738	2			N	-0-					164
02	2632	X	2325	-0-	-307	-0-	2173	2	152	9	N	138					302
03	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2636	2	35	9	N	32					334

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					81
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					81
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		8138	-0-	8138	8138	172	1	7951	2	Y	14					14
							15	9									
03	T. A.		9768	-0-	9768	17906	310	1	9408	2	Y	45					59
							50	9									

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
10	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			Y	-0-					86
11	9780	X	6650	-0-	-3130	-0-	6569	2	81	9	Y	74					160
12	10106	X	4916	-0-	-5190	-0-	480	1	4245	2	Y	174	279	1			55
							191	9									
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	400	1	9742	2	Y	40					95
							44	9									
02	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	368	1	9657	2	Y	24					119
							26	9									
03	9703	X	9418	-0-	-285	-0-	287	1	9077	2	Y	49					168
							54	9									

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
10	31775	X	27864	-0-	-3911	-0-	27864	2			N	-0-	93	1			206
11	30750	X	28458	-0-	-2292	-0-	28294	2	164	9	N	149	333	1			22
12	31775	X	25834	-0-	-5941	-0-	25827	2	7	9	N	6					28
01	29636	X	28901	-0-	-735	-0-	28880	2	21	9	N	19	7	8			40
02	26768	X	24445	-0-	-2323	-0-	24423	2	22	9	N	20	7	1			53
03	29419	X	20041	-0-	-9378	-0-	19790	2	251	9	N	228					281

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
10	22413	X	18724	-0-	-3689	-0-	18723	2	1	9	N	1	69	1			159
11	21390	X	19528	-0-	-1862	-0-	19309	2	219	9	N	199	331	1			27
12	22103	X	17742	-0-	-4361	-0-	17742	2			N	-0-					27
01	21080	X	18237	-0-	-2843	-0-	17989	2	248	9	N	225	180	1	2	8	70
02	18256	X	15483	-0-	-2773	-0-	15477	2	6	9	N	5	5	1			70
03	20181	X	14866	-0-	-5315	-0-	14822	2	44	9	N	40					110

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
10	11253	X	11079	-0-	-174	-0-	1226	1	9751	2	N	93	185	1			15
							102	9									
11	10890	X	10308	-0-	-582	-0-	1196	1	9112	2	N	-0-					15
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1234	1	10622	2	N	-0-					15
01	11067	X	9980	-0-	-1087	-0-	1100	1	8825	2	N	50					65
							55	9									
02	9996	X	9843	-0-	-153	-0-	1082	1	8707	2	N	49					114
							54	9									
03	11253	X	10779	-0-	-474	-0-	1324	1	9357	2	N	89	178	1			25
							98	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2025

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
10	8149	X	3750	-0-	-4399	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2996	2	398	9	Y	362	161	1			201
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2788	2	131	9	Y	119	151	1			169
02	3108	X	2381	-0-	-727	-0-	2358	2	23	9	Y	21					190
03	3441	X	1922	-0-	-1519	-0-	1878	2	44	9	Y	40	177	1			53

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
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
10	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1352	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	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
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3731	1210	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1216	-0-	1216	4947	1216	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1267	-0-	-1833	3114	1191	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
01	3100	N	1205	-0-	-1895	1219	1205	2			Y	-0-					-0-
02	2286	N	1067	-0-	-1219	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	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
10	DLQ G-10		1588	-0-	1588	4783	1588	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1541	-0-	1541	6324	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1668	-0-	-1432	4892	1654	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3100	N	1645	-0-	-1455	3437	1645	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1565	-0-	-1235	2202	1565	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1508	-0-	-1592	610	1508	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
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	31	2	15	9	N	14					14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	4	1			14
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2255	2	3	9	Y	3	11	1			6
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					6
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-	5	1			1

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
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-

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
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	3	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3419	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4882	2	58	9	Y	53	12	1			41
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6171	2	48	9	Y	44	54	1			31
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6289	2	40	9	Y	36					67
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6244	2	53	9	Y	48	92	1			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3013	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3399	2	58	9	Y	53	12	1			41
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3357	2	88	9	Y	80	77	1			44
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3105	2	79	9	Y	72					116
03	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3334	2	106	9	Y	96	169	1			43

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 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
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	1160	2	3	9	Y	3					3
01	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1110	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	T. A.		978	-0-	978	978	975	2	3	9	Y	3					5
03	T. A.		900	-0-	900	1878	894	2	6	9	Y	5	8	1			2

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025 - WELL PLUGGED 12/10/25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	680	2	29	9	Y	26	6	1			20
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	383	2	44	9	Y	40	38	1			22
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	308	2	40	9	Y	36					58
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	330	2	53	9	Y	48	85	1			21

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
10	14B2 EXT		2506	-0-	2506	3491	405	1	2101	3	N	-0-	5	5			52
11	3572	X	81	-0-	-3491	-0-	20	1	61	3	N	-0-	5	5			47
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	284	1	1359	3	N	-0-	5	5			42
01	2511	N	755	-0-	-1756	-0-	159	1	576	3	N	18					60
							20	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	321	1	1291	3	N	5					65
							6	9									
03	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	284	1	1062	3	N	23					88
							25	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3

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
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	196	1	843	3	Y	6					12
							7	9									
11	1260	N	766	-0-	-494	-0-	168	1	595	3	Y	3					15
							3	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	Y	20					35
							22	9									
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	185	1	835	3	Y	7					42
							8	9									
02	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	301	1	1272	3	Y	26					68
							29	9									
03	DLQ G-10		1625	-0-	1625	3227	286	1	1324	3	Y	14	59	1			23
							15	9									

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	627	-0-	-148	-0-	37	1	590	3	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	N	-0-					-0-
12	899	N	642	-0-	-257	-0-	32	1	570	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
02	812	N	553	-0-	-259	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	3	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	322	1	1389	3	Y	9					74
							10	9									
11	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	349	1	1232	3	Y	9					83
							10	9									
12	1767	N	1383	-0-	-384	-0-	252	1	1120	3	Y	10					93
							11	9									
01	1736	N	1245	-0-	-491	-0-	223	1	1011	3	Y	10					103
							11	9									
02	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	198	1	838	3	Y	-0-	5	5			98
03	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2167	201	1	930	3	Y	-0-	41	1	5	5	52

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	225	1	968	3	N	-0-	5	5			78
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	206	1	728	3	N	-0-	5	5			73
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	302	1	1341	3	N	-0-	5	5			68
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	334	1	1510	3	N	-0-	5	5			63
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	281	1	1187	3	N	5					68
							6	9									
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	285	1	1319	3	N	9					77
							10	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			52

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	208	1	1081	3	N	-0-					45
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	288	1	884	3	N	10					55
							11	9									
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	270	1	1294	3	N	3					58
							3	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	213	1	774	3	N	-0-					58
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	178	1	717	3	N	20					78
							22	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	146	1	544	3	N	5					83
							6	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	503	1	2167	3	N	3					53
							3	9									
11	2250	X	2216	-0-	-34	-0-	485	1	1714	3	N	15					68
							17	9									
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	478	1	2125	3	N	-0-					68
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	513	1	2321	3	N	15					83
							17	9									
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	461	1	1950	3	N	39					122
							43	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	487	1	2252	3	N	9	84	1			47
							10	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990

SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	382	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					1
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	346	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	Y	3	4	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	87	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1					1
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	547	-0-	-352	-0-	544	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2	9	Y	2					3
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	Y	7	6	1			4
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	870	2	8	9	Y	7	9	1			2

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
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	1620	N	1216	-0-	-404	-0-	1199	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1359	3	12	9	Y	11	16	1			3
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	3	3	9	Y	3					6
*02	1148	N	956	-0-	-192	-0-	946	3	10	9	Y	9	9	1			6
*03	3100	N	3178	-0-	78	78	3149	3	29	9	Y	26	22	1			10

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
10	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1582	3	9	9	Y	8	11	1			5
11	1800	N	970	-0-	-830	-0-	955	3	15	9	Y	14	12	1			7
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

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
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	840	N	204	-0-	-636	-0-	197	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	Y	4	6	1			1
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	9	Y	2					3
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	920	2	11	9	Y	10	8	1			5
03	744	X	510	-0-	-234	-0-	506	2	4	9	Y	4	8	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	N	1903	-0-	-393	-0-	1892	3	11	9	Y	10	13	1			6
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1926	3	19	9	Y	17	14	1			9
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2029	3	18	9	Y	16	21	1			4
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	Y	2					6
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	Y	13	18	1			4

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
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					1
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	1	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

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

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
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	3	8	9	Y	7	8	1			4
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2030	3	10	9	Y	9	8	1			5
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	Y	11	13	1			3
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	3	3	9	Y	3					6
02	2800	N	3014	-0-	214	214	2984	2	30	9	Y	27	18	1			15
03	2747	N	2533	-0-	-214	-0-	2510	2	23	9	Y	21	29	1			7

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
10	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	3231	3	20	9	Y	18	23	1			10
11	3660	X	3338	-0-	-322	-0-	3307	3	31	9	Y	28	23	1			15
12	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3315	3	29	9	Y	26	35	1			6
01	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2888	3	3	9	Y	3					9
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3151	2	31	9	Y	28	22	1			15
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3652	2	34	9	Y	31	36	1			10

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
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	115	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	17	1			3
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	Y	2					5
02	1484	N	1458	-0-	-26	-0-	1444	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14	16	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	618	-0-	-1025	-0-	611	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1071	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	3	3	9	Y	3					4
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	Y	14	10	1			8
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	14	17	1			5

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1266	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	3	7	9	Y	6	5	1			3
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1772	3	21	9	Y	19	18	1			4
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	666	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1741	3	15	9	Y	14	9	1			8
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1713	3	17	9	Y	15	18	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1247	3	12	9	Y	11	9	1			6
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	Y	7	11	1			2
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1131	3	42	9	Y	38					40
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	313	2	4	9	Y	4	42	1			2
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	2	7	9	Y	6	6	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2912	3	9	9	Y	8	11	1			5
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2909	3	15	9	Y	14	12	1			7
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	25	1			6
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	3	3	9	Y	3					9
*02	2632	N	2468	-0-	-164	-0-	2444	3	24	9	Y	22	18	1			13
*03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2681	3	25	9	Y	23	27	1			9

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
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1784	3	8	9	Y	7	10	1			4
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1724	3	13	9	Y	12	10	1			6
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	3	17	9	Y	15	17	1			4
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	Y	2					6
*02	1596	N	960	-0-	-636	-0-	950	3	10	9	Y	9	9	1			6
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	3	10	9	Y	9	11	1			4

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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	Y	11	14	1			6
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2292	3	19	9	Y	17	14	1			9
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2286	3	19	9	Y	17	22	1			4
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1					5
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	Y	20	14	1			11
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2346	2	22	9	Y	20	24	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2759	X	1447	-0-		-1312	-0-		51	1 7 9	1389	2	Y	6					29
11	2670	X	1670	-0-		-1000	-0-		57	1 11 9	1602	2	Y	10					39
12	2170	X	1302	-0-		-868	-0-		46	1 4 9	1252	2	Y	4					43
01	1922	X	1244	-0-		-678	-0-		40	1 7 9	1197	2	Y	6					49
02	1568	X	1240	-0-		-328	-0-		42	1 8 9	1190	2	Y	7					56
03	1302	N	1258	-0-		-44	-0-		43	1 8 9	1207	2	Y	7					63

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. 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	182	N	182	-0-		-0-	-0-		6	1 1 9	175	2	Y	1					4
11	240	N	171	-0-		-69	-0-		6	1 1 9	164	2	Y	1					5
12	217	N	184	-0-		-33	-0-		6	1 1 9	177	2	Y	1					6
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-		8	1 1 9	226	2	Y	1					7
02	232	N	232	-0-		-0-	-0-		8	1 1 9	223	2	Y	1					8
03	236	N	236	-0-		-0-	-0-		8	1 1 9	227	2	Y	1					9

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

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	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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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	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-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

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	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-		14	1 26 9	1598	2	N	24	82	1	1	8	26
11	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-		16	1 2 9	1759	2	N	2	2	8			26
12	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-		12	1 1 9	1385	2	N	1	1	8			26
01	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-		11	1 12 9	1411	2	N	11	2	8			35
02	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-		9	1 12 9	1103	2	N	11	3	8			43
03	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-		4	1 26 9	1849	2	N	24	7	8			60

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	21 28	1 9	2348	2	N	25	2	8			63
11	3090	X	2234	-0-	-856	-0-	20 24	1 9	2190	2	N	22	2	8			83
12	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	20 29	1 9	2310	2	N	26	2	8			107
01	2976	X	2154	-0-	-822	-0-	17 25	1 9	2112	2	N	23	1	8			129
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	18 31	1 9	2166	2	N	28	3	8			154
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	6 37	1 9	2473	2	N	34	156	1	7	8	25

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11204	-0-	-1289	-0-	212 53	1 9	10939	2	N	48	94	1			28
11	12090	X	9451	-0-	-2639	-0-	177 54	1 9	9220	2	N	49					77
12	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	260 64	1 9	12910	2	N	58					135
01	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	240 77	1 9	12615	2	N	70					205
02	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	227 95	1 9	11472	2	N	86	179	1			112
03	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	275 43	1 9	12791	2	N	39	106	1			45

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
10	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	319 59	1 9	16473	2	Y	54	53	1			19
11	15360	X	15200	-0-	-160	-0-	285 62	1 9	14853	2	Y	56	50	1			25
12	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	320 89	1 9	15883	2	Y	81	94	1			12
01	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	305 88	1 9	15989	2	Y	80	68	1			24
02	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	286 83	1 9	14442	2	Y	75	68	1			31
03	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	337 85	1 9	15679	2	Y	77	63	1			45

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
10	11129	X	10809	-0-	-320	-0-	209 108	1 9	10492	2	Y	98	112	1			45
11	10650	X	10335	-0-	-315	-0-	204 105	1 9	10026	2	Y	95	108	1			32
12	11005	X	10317	-0-	-688	-0-	203 107	1 9	10007	2	Y	97	109	1			20
01	11005	X	10036	-0-	-969	-0-	193 95	1 9	9748	2	Y	86	1	8			105
02	9772	X	9138	-0-	-634	-0-	178 95	1 9	8865	2	Y	86	116	1			75
03	10819	X	9982	-0-	-837	-0-	191 142	1 9	9649	2	Y	129	147	1			57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	9331	X	8898	-0-	-433	-0-	173	1	8662	2	Y	57	65	1			27
							63	9									
11	9060	X	8215	-0-	-845	-0-	163	1	7994	2	Y	53	62	1			18
							58	9									
12	9362	X	8229	-0-	-1133	-0-	162	1	8008	2	Y	54	62	1			10
							59	9									
01	9362	X	7530	-0-	-1832	-0-	145	1	7334	2	Y	46	1	8			55
							51	9									
02	8064	X	7427	-0-	-637	-0-	145	1	7228	2	Y	49	62	1			42
							54	9									
03	8897	X	8144	-0-	-753	-0-	157	1	7906	2	Y	74	83	1			33
							81	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

10	26257	X	22815	-0-	-3442	-0-	22641	2	174	9	Y	158	177	1			77
11	23490	X	21484	-0-	-2006	-0-	21295	2	189	9	Y	172	136	1			113
12	24180	X	21549	-0-	-2631	-0-	21351	2	198	9	Y	180	143	1	1	8	149
01	24180	X	21580	-0-	-2600	-0-	21371	2	209	9	Y	190	138	1			201
02	21112	X	19215	-0-	-1897	-0-	19043	2	172	9	Y	156	275	1			82
03	23651	X	23651	-0-	-0-	-0-	23416	2	235	9	Y	214	239	1			57

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

10	37675	X	37675	-0-	-0-	-0-	717	1	36592	2	Y	333	311	1			116
							366	9									
11	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	688	1	37016	2	Y	351	313	1			154
							386	9									
12	36925	X	36925	-0-	-0-	-0-	720	1	35814	2	Y	355	452	1	1	8	56
							391	9									
01	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	654	1	35543	2	Y	342	297	1			101
							376	9									
02	35560	X	34653	-0-	-907	-0-	625	1	33680	2	Y	316	286	1			131
							348	9									
03	39370	X	37123	-0-	-2247	-0-	678	1	36097	2	Y	316	265	1			182
							348	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	31	21	1			20
							34	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	1					21
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	21	22	1	5	8	15
							23	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					15
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	24	21	1			18
							26	9									
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	297	2	Y	4	4	8			18
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

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

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	399	1	8666	2	Y	15	8	1	3	8	8
							17	9									
11	6600	X	5002	-0-	-1598	-0-	220	1	4782	2	Y	-0-					8
12	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	275	1	5975	2	Y	50	8	1	44	8	6
							55	9									
01	6820	X	5872	-0-	-948	-0-	258	1	5614	2	Y	-0-					6
02	6160	X	5902	-0-	-258	-0-	259	1	5633	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	330	1	7168	2	Y	35	35	8			7
							39	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	43	29	1			28
							47	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	Y	1					29
							1	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	26	30	1	4	8	21
							29	9									
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					21
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	32	28	1			25
							35	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	449	2	Y	3	3	8			25
							3	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	30	31	1			10
							33	9									
11	600	N	291	-0-	-309	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					10
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	59	1	562	2	Y	5	5	8			10
							6	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	2	Y	-0-					10
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	44	35	1			19
							48	9									
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	55	1	513	2	Y	4	4	8			19
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	52	-0-	-728	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	162	1	1584	2	Y	46	46	1	1	8	15
							51	9									
11	2220	N	1138	-0-	-1082	-0-	96	1	1042	2	Y	-0-					15
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	229	1	2170	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	198	1	1757	2	Y	-0-					15
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	218	1	2111	2	Y	65	52	1			28
							72	9									
03	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	218	1	2045	2	Y	6	6	8			28
							7	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	436	-0-	-339	-0-	18	1	401	2	Y	15	11	1			9
							17	9									
11	720	N	240	-0-	-480	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					9
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	11	10	1	3	8	7
							12	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					7
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	23	1	502	2	Y	3	3	8			9
							3	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	31	21	1			20
							34	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	1					21
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	20	22	1	4	8	15
							22	9									
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					15
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	24	21	1			18
							26	9									
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	5	1	105	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

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
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	354	1	3465	2	Y	39	40	1			13
							43	9									
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	419	1	4530	2	Y	-0-					13
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	230	1	2178	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
01	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	238	1	2103	2	Y	-0-					13
02	2128	X	2117	-0-	-11	-0-	192	1	1862	2	Y	57	46	1			24
							63	9									
03	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	220	1	2071	2	Y	5	5	8			24
							6	9									

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			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
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	21	1	452	2	Y	52	35	1			33
							57	9									
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	19	1	418	2	Y	1					34
							1	9									
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	443	2	Y	32	35	1	6	8	25
							35	9									
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					25
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	38	34	1			29
							42	9									
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	17	1	378	2	Y	5	5	8			29
							6	9									

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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	992	2	Y	37	24	1	1	8	23
							41	9									
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	44	1	958	2	Y	1					24
							1	9									
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	46	1	1007	2	Y	27	24	1	10	8	17
							30	9									
01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	43	1	934	2	Y	-0-					17
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	Y	8	8	8			20
							9	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

10	868	N	719	-0-	-149	-0-	31	1	675	2	Y	12	7	1	1	8	7
							13	9									
11	840	N	541	-0-	-299	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					7
12	744	N	107	-0-	-637	-0-	4	1	86	2	Y	15	7	1	10	8	5
							17	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	Y	-0-					5
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	Y	8	8	8			6
							9	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					54
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					54
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					54
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					54
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					54
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					54

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	209	2	20	9	Y	18	178	1			47
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					47
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					47
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					47
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
03	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			Y	-0-					47

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

10	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			Y	-0-					94
11	630	N	140	-0-	-490	-0-	140	2			Y	-0-					94
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			Y	-0-					94
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					94
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					94
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					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
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	11 41	1 9	244	2	Y	37	24	1	1 8		23
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	309	2	Y	1					24
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12 28	1 9	264	2	Y	25	24	1	8 8		17
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					17
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	11 29	1 9	249	2	Y	26	23	1			20
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	12 7	1 9	260	2	Y	6	6	8			20

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

10	1488	N	959	-0-	-529	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1485	2	Y	6	4	1			4
11	1110	N	277	-0-	-833	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					4
12	1147	N	405	-0-	-742	-0-	18 6	1 9	381	2	Y	5	4	1	2 8		3
01	1147	N	317	-0-	-830	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					3
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	247	2	Y	5	4	1			4
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	13 2	1 9	286	2	Y	2	2	8			4

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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-

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
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	65	1	640	2	Y	33	34	1			11
							36	9									
11	780	N	250	-0-	-530	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					11
12	837	N	120	-0-	-717	-0-	11	1	106	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
01	744	N	122	-0-	-622	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					11
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	9	1	88	2	Y	45	39	1			17
							50	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

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
10	1240	N	798	-0-	-442	-0-	72	1	709	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1560	N	173	-0-	-1387	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					5
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	162	1	1536	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	180	1	1591	2	Y	-0-					5
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	159	1	1544	2	Y	21	17	1			9
							23	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	182	1	1706	2	Y	2	2	8			9
							2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	11					15
							12	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-					15
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	111	1	1232	2	Y	-0-					15
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	258	1	1331	2	Y	-0-					15
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	311	1	1974	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	3					4
							3	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					4
12	341	N	93	-0-	-248	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					4
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
02	364	N	14	-0-	-350	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
03	3100	N	4088	-0-	988	988	557	1	3529	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

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
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	68	1	1489	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	57	1	1239	2	Y	-0-					5
12	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	47	1	1028	2	Y	6	5	1	2	8	4
							7	9									
01	1550	N	958	-0-	-592	-0-	42	1	916	2	Y	-0-					4
02	1204	N	1039	-0-	-165	-0-	45	1	988	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	1085	N	895	-0-	-190	-0-	39	1	854	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	9					14
							10	9									
11	1620	N	632	-0-	-988	-0-	37	1	593	2	Y	2					16
							2	9									
12	899	N	577	-0-	-322	-0-	43	1	530	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	52	1	575	2	Y	-0-					16
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	86	1	442	2	Y	-0-					16
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	70	1	445	2	Y	3	3	8			16
							3	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	128	1	1864	2	Y	5					6
							6	9									
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-					6
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1725	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	176	1	1959	2	Y	-0-					6
02	1652	N	1290	-0-	-362	-0-	209	1	1081	2	Y	-0-					6
03	1860	N	1376	-0-	-484	-0-	187	1	1188	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

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
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	2					2
							2	9									
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					2
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	141	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					2
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	32	1	166	2	Y	-0-					2
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	7					11
							8	9									
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	26	1	417	2	Y	1					12
							1	9									
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	36	1	451	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	37	1	408	2	Y	-0-					12
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	71	1	366	2	Y	-0-					12
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	64	1	403	2	Y	5	5	8			12
							6	9									

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
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					1
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					1
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					1
02	476	N	314	-0-	-162	-0-	51	1	263	2	Y	-0-					1
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	43	1	276	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
10	496	N	191	-0-	-305	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					1
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	Y	-0-					1
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	57	1	293	2	Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	2	Y	6					8
							7	9									
11	840	N	322	-0-	-518	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					8
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	85	1	943	2	Y	-0-					8
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	207	1	1068	2	Y	-0-					8
03	1395	N	948	-0-	-447	-0-	129	1	817	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

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
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	156	1	2279	2	Y	26					34
							29	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1730	2	Y	-0-					34
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	159	1	1971	2	Y	-0-					34
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	182	1	2030	2	Y	-0-					34
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	280	1	1445	2	Y	-0-					34
03	1674	N	1046	-0-	-628	-0-	142	1	904	2	Y	-0-					34

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
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	22	1	327	2	Y	12	1	8			16
							13	9									
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	14	1	226	2	Y	2					18
							2	9									
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	16	1	201	2	Y	16	16	8			18
							18	9									
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					18
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	2	Y	-0-					18
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	31	1	199	2	Y	14	14	8			18
							15	9									

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
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	215	1	3135	2	Y	16	1	8			22
							18	9									
11	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	156	1	2475	2	Y	2					24
							2	9									
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	270	1	3353	2	Y	16	16	8			24
							18	9									
01	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	242	1	2690	2	Y	-0-					24
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	581	1	2999	2	Y	-0-					24
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	464	1	2941	2	Y	12	12	8			24
							13	9									

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
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	64	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					10
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	19	19	8			10
							21	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					10
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					10
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	49	2	Y	11	11	8			10
							12	9									

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
10	3658	X	2248	-0-	-1410	-0-	143	1	2093	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
11	2970	X	1281	-0-	-1689	-0-	76	1	1204	2	Y	1					16
							1	9									
12	3069	X	1119	-0-	-1950	-0-	82	1	1023	2	Y	13	13	8			16
							14	9									
01	2697	X	1024	-0-	-1673	-0-	84	1	940	2	Y	-0-					16
02	2436	X	889	-0-	-1547	-0-	144	1	745	2	Y	-0-					16
03	2263	X	960	-0-	-1303	-0-	129	1	819	2	Y	11	11	8			16
							12	9									

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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					2
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					4
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	173	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	9	Y	1					44
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	297	2	1	9	Y	1					45
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3					48
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					48
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	275	2	2	9	Y	2	50	1			-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	9336	-0-	-2351	-0-	9258	2	78	9	N	71	168	1			15
11	10380	X	9601	-0-	-779	-0-	9524	2	77	9	N	70					85
12	9889	X	8817	-0-	-1072	-0-	8732	2	85	9	N	77					162
01	9672	X	8817	-0-	-855	-0-	8762	2	55	9	N	50					212
02	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10300	2	64	9	N	58	193	1			77
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					77

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					37
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					38
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	16	2	2	9	N	2					40
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	23	2	4	9	N	4					44
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	15	2	7	9	N	6					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6					56

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	836	2	34	9	N	31					109
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	955	2	2	9	N	2					111
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	927	2	18	9	N	16					127
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	862	2	33	9	N	30					157
02	896	N	662	-0-	-234	-0-	645	2	17	9	N	15					172
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	21	168	1			25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	N	4					55
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1497	2	24	9	N	22					77
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1808	2	18	9	N	16					93
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1866	2	17	9	N	15					108
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1043	2	19	9	N	17					125
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					130

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					196
11	570	X	10	-0-	-560	-0-	10	2			N	-0-					196
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					196
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					196
03	10	X	NO RPT	-0-	-10	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	868	X	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					108
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	N	4					112
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					119
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					119
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					119
*03	1178	N	788	-0-	-390	-0-	788	2			N	-0-					119

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

10	3014	N	1722	-0-	-1292	-0-	1722	2			N	-0-					98
11	1350	X	231	-0-	-1119	-0-	231	2			N	-0-					98
12	1395	X	510	-0-	-885	-0-	510	2			N	-0-					98
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					98
*02	1260	X	156	-0-	-1104	-0-	156	2			N	-0-					98
*03	1395	X	323	-0-	-1072	-0-	323	2			N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	6					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	3					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	39					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	19					109
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	33					142
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	3	3	8			142

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
*03	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
*02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					3
03	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					54
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					57
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	10	1			51
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	2	18	9	N	16	5	8			62
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	N	11					73
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					78

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. 103925
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	N	2					48
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	N	3	1	8			50
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					50
01	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	3			N	-0-					50
02	532	N	142	-0-	-390	-0-	142	3			N	-0-					50
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					50

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	192	1	2574	3	N	25					73
							28	9									
11	2880	N	2709	-0-	-171	-0-	179	1	2504	3	N	24					97
							26	9									
12	2976	N	2396	-0-	-580	-0-	129	1	2245	3	N	20					117
							22	9									
01	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	2294	3	53	9	N	48					165
02	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 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
10	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1241	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1260	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1216	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	68	1	1131	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	71	1	1245	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	29 36	1 9	1180	2	Y	33	40	1	1	8	14
11	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	26 31	1 9	1048	2	Y	28	33	1	1	8	8
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	29 13	1 9	1183	2	Y	12	14	1			6
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	1259	2	Y	14	12	1			8
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	1214	2	Y	14	16	1			6
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	1370	2	Y	16	11	1	2	8	9

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	39	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	57	1	2316	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

10	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	2896	3	15	9	Y	14	19	1			8
11	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	2796	3	25	9	Y	23	19	1			12
12	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2806	3	24	9	Y	22	29	1			5
01	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2292	3	2	9	Y	2					7
02	2800	X	2494	-0-	-306	-0-	2470	2	24	9	Y	22	17	1			12
03	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	2846	2	26	9	Y	24	28	1			8

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

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	2	111	9	N	101	106	1			15
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	100	2	6	9	N	5					20
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	88	2	130	9	N	118	123	1			15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1315	2	11	9	N	10					276
11	0	N	2290	-0-	2290	-0-	2278	2	12	9	N	11					287
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2370	2	14	9	N	13					300
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					300
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					300
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					300

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

10	6132		6132	-0-	-0-	-0-	6066	2	66	9	N	60	155	1			2
11	5610		6078	-0-	468	-0-	5968	2	110	9	N	100					102
12	6513		6513	-0-	-0-	-0-	6449	2	64	9	N	58	160	1			-0-
01	5797		5663	-0-	-134	-0-	5637	2	26	9	N	24					24
*02	5692		5692	-0-	-0-	-0-	5608	2	84	9	N	76					100
03	5797		NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					100

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC 103297
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
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-

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

10	1922	#	1091	-0-	-831	-0-	1091	2			N	-0-					13
11	1770	#	2159	-0-	389	-0-	2159	2			N	-0-					13
12	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3	9	N	3					16
01	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					16
*02	2800	N	3129	-0-	329	329	3129	2			N	-0-					16
03	1922		NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					16

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

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					89
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					89
12	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					89
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					89

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					72
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					72
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					72
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					72
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					72
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					72

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

10	3782	X	1555	-0-	-2227	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2556	-0-	-1104	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
10	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3042 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	601	-0-	-484	-0-	593	2	8	9	N	7					129
11	960	X	904	-0-	-56	-0-	893	2	11	9	N	10					139
12	1240	X	962	-0-	-278	-0-	950	2	12	9	N	11					150
01	1240	X	830	-0-	-410	-0-	830	2			N	-0-					150
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					150
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					150

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	700	-0-	-168	-0-	157	1	543	3	N	-0-					17
11	840	N	556	-0-	-284	-0-	123	1	433	3	N	-0-					17
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	181	1	623	3	N	-0-					17
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	187	1	641	3	N	-0-					17
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	137	1	468	3	N	-0-					17
03	806	N	432	-0-	-374	-0-	101	1	331	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					121

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

10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	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
10	2976	X	461	-0-	-2515	-0-	460	3	1	9	N	1					126
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3880	3	57	9	N	52					178
12	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2629	3	50	9	N	45	178	1			45
01	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2820	3	50	9	N	45					90
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					90
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3530	3	11	9	N	10					100

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	1	218	2	N	-0-					10
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	-0-					10
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-					10
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	34	1	77	2	N	-0-					10
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	27	1	82	2	N	-0-					10
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	20	1	39	2	N	-0-					10

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
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4979	2	11	9	N	10					518
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3990	2	13	9	N	12					530
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4035	2	13	9	N	12					542
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					542
*02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					542
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					542

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
10	1984	X	873	-0-	-1111	-0-	873	2			N	-0-					209
11	1920	X	422	-0-	-1498	-0-	422	2			N	-0-					209
12	961	X	295	-0-	-666	-0-	295	2			N	-0-					209
01	868	X	258	-0-	-610	-0-	258	2			N	-0-					209
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					209
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	3565	X	1608	-0-	-1957	-0-	1586	2	22	9	N	20					203
11	2880	X	1723	-0-	-1157	-0-	1712	2	11	9	N	10					213
12	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	1635	2	13	9	N	12					225
01	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	1429	2			N	-0-					225
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					225
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					225

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
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					52
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					52
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					52
01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					52
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					52
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
10	4061	X	1644	-0-	-2417	-0-	1638	2	6	9	N	5					37
11	3600	X	1421	-0-	-2179	-0-	1414	2	7	9	N	6					43
12	2511	X	1609	-0-	-902	-0-	1598	2	11	9	N	10					53
01	2511	X	1397	-0-	-1114	-0-	1397	2			N	-0-					53
*02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					53
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					53

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7750		3719	-0-	-4031	8205	3708	2	11	9	N	10					23
11	4920		3414	-0-	-1506	3285	3410	2	4	9	N	4					27
12	6325		3040	-0-	-3285	-0-	3021	2	19	9	N	17					44
01	4650	#	2641	-0-	-2009	-0-	2641	2			N	-0-					44
02	3360	#	2065	-0-	-1295	-0-	2065	2			N	-0-					44
03	3720	#	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					44

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
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
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					10
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					10
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					10
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					10
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					17
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					17
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					17
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					17
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					62
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					62
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					62
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					62
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

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

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3162	X	14	-0-	-3148	-0-	14	2			Y	-0-					29
11	2520	X	9	-0-	-2511	-0-	9	2			Y	-0-					29
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					29
*01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					29
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					29
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					3
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	486	1	2110	2	Y	-0-					3
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	533	2	Y	1					4
							1	9									
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		765	-0-	765	765	161	1	604	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		2683	-0-	2683	3448	507	1	2125	2	Y	46	43	1			7
							51	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4898	X	3359	-0-	-1539	-0-	573	1	2786	2	Y	-0-					16
11	4110	X	2950	-0-	-1160	-0-	552	1	2398	2	Y	-0-					16
12	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	656	1	2838	2	Y	11					27
							12	9									
*01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	613	1	2580	2	Y	-0-					27
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	644	1	2419	2	Y	-0-					27
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	618	1	2592	2	Y	56	57	1			26
							62	9									

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
10	3100	N	2459	-0-	-641	2318	2459	2			Y	-0-					27
11	3000	N	2372	-0-	-628	1690	2372	2			Y	-0-					27
12	3100	N	2309	-0-	-791	899	2309	2			Y	-0-					27
*01	3100	N	2243	-0-	-857	42	2243	2			Y	-0-					27
02	2212	N	2024	-0-	-188	-0-	2024	2			Y	-0-					27
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					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
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-

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	379	1	1842	2	Y	-0-					6
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	371	1	1611	2	Y	-0-					6
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	412	1	1781	2	Y	7					13
							8	9									
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	394	1	1659	2	Y	-0-					13
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	403	1	1512	2	Y	-0-					13
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	381	1	1598	2	Y	35	35	1			13
							39	9									

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
10	38007	X	6405	-0-	-31602	-0-	1092	1	5313	2	N	-0-					33
11	9540	X	5372	-0-	-4168	-0-	1006	1	4366	2	N	-0-					33
12	9858	X	5670	-0-	-4188	-0-	1065	1	4605	2	N	-0-					33
*01	7626	X	5149	-0-	-2477	-0-	985	1	4143	2	N	19					52
							21	9									
*02	6188	X	4467	-0-	-1721	-0-	921	1	3456	2	N	82	82	1			52
							90	9									
03	6417	X	5122	-0-	-1295	-0-	967	1	4056	2	N	90	90	1			52
							99	9									

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	2819	N	2594	-0-	-225	-0-	442	1	2152	2	N	-0-					17
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	434	1	1883	2	N	-0-					17
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	487	1	2108	2	N	4					21
							4	9									
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	489	1	2057	2	N	-0-					21
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	484	1	1818	2	N	84	84	1			21
							92	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	482	1	2022	2	N	-0-					21

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
10	3100	N	2414	-0-	-686	1052	412	1	2002	2	Y	-0-					16
11	3000	N	2151	-0-	-849	203	403	1	1748	2	Y	-0-					16
12	2564	N	2361	-0-	-203	-0-	442	1	1911	2	Y	7					23
							8	9									
*01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	425	1	1789	2	Y	-0-					23
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	427	1	1601	2	Y	-0-					23
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	425	1	1784	2	Y	39	39	1			23
							43	9									

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

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-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	313	1	1520	2	Y	-0-					11
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	304	1	1321	2	Y	-0-					11
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	325	1	1406	2	Y	6					17
							7	9									
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	315	1	1326	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	316	1	1186	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		1702	-0-	1702	3204	307	1	1289	2	Y	96	97	1			16
							106	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

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-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

10	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	363	1	1765	2	Y	-0-					10
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	354	1	1537	2	Y	-0-					10
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	386	1	1671	2	Y	7					17
							8	9									
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	370	1	1558	2	Y	-0-					17
02	1764	N	1763	-0-	-1	-0-	371	1	1392	2	Y	-0-					17
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	370	1	1551	2	Y	115	113	1			19
							127	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	142	1	689	2	N	-0-					23
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	180	1	783	2	N	-0-					23
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	203	1	879	2	N	-0-					23
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	185	1	777	2	N	-0-					23
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	202	1	756	2	N	-0-					23
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	203	1	852	2	N	-0-					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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1789	2	48	9	N	44	65	1			15
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1858	2	23	9	N	21					36
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					36
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					36
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					36
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	2			N	-0-					20
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					20
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					20
*01	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2864	2			N	-0-					20
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					20
*03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					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
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1426	1	3761	2	Y	-0-					22
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1380	1	3770	2	Y	-0-					22
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	1426	1	3419	2	Y	11					33
							12	9									
*01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1426	1	3745	2	Y	-0-					33
02	T. A.		4622	-0-	4622	4622	1288	1	3334	2	Y	-0-					33
03	T. A.		5348	-0-	5348	9970	1426	1	3738	2	Y	167	175	1			25
							184	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-

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
10	3100	N	3548	-0-	448	2596	1028	1	2520	3	Y	-0-					31
11	3000	N	2577	-0-	-423	2173	764	1	1813	3	Y	-0-					31
12	4365	X	2192	-0-	-2173	-0-	326	1	1866	3	Y	-0-					31
01	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	524	1	1472	3	Y	-0-					31
02	4816	X	2014	-0-	-2802	-0-	162	1	1823	3	Y	26					57
							29	9									
03	3565	X	1818	-0-	-1747	-0-	81	1	1726	3	Y	10					67
							11	9									

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
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-

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
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-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

10	3100	N	3686	-0-	586	2277	1067	1	2619	3	Y	-0-					24
11	3000	N	3049	-0-	49	2326	905	1	2144	3	Y	-0-					24
12	5170	X	2844	-0-	-2326	-0-	422	1	2422	3	Y	-0-					24
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	735	1	2067	3	Y	-0-					24
02	4396	X	2158	-0-	-2238	-0-	174	1	1960	3	Y	22					46
							24	9									
03	3689	X	2094	-0-	-1595	-0-	94	1	1991	3	Y	8					54
							9	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

10	465	N	439	-0-	-26	-0-	15	1	283	2	Y	128	123	1			45
							141	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	144	154	1			35
							158	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	18	1	301	2	Y	124	146	1			13
							136	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	167	135	1			45
							184	9									
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	14	1	262	2	Y	149	154	1			40
							164	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	132	123	1			49
							145	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	110	1	1820	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	77	1	1339	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
02	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	51	1	956	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	132	1	2307	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 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
10	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	164	1	3150	2	Y	68	66	1			26
							75	9									
11	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	170	1	3165	2	Y	87	92	1			21
							96	9									
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	194	1	3205	2	Y	75	88	1			8
							83	9									
01	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	166	1	2869	2	Y	100	81	1			27
							110	9									
02	3192	X	2740	-0-	-452	-0-	135	1	2506	2	Y	90	93	1			24
							99	9									
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	212	1	3722	2	Y	79	74	1			29
							87	9									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	339	-0-	-281	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	193	-0-	-317	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	51	-0-	-383	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 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
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-

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
10	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	102	1	1962	2	Y	39	37	1			14
							43	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	107	1	1999	2	Y	44	47	1			11
							48	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	126	1	2082	2	Y	37	44	1			4
							41	9									
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	115	1	1984	2	Y	51	41	1			14
							56	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	Y	44	46	1			12
							48	9									
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	142	1	2490	2	Y	40	37	1			15
							44	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

10	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	104	1	2001	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	26	28	1			6
							29	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	127	1	2091	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
01	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	109	1	1877	2	Y	30	24	1			8
							33	9									
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	98	1	1827	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	138	1	2409	2	Y	24	22	1			9
							26	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

10	1488	N	2	-0-	-1486	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2864	-0-	64	64	146	1	2718	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1005	-0-	-64	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2437	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	3000	N	3204	-0-	204	204	162	1	3020	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
12	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	119	1	1962	2	Y	16	20	1			1
							18	9									
01	2480	N	1833	-0-	-647	-0-	99	1	1705	2	Y	26	20	1			7
							29	9									
02	2240	N	1005	-0-	-1235	-0-	50	1	938	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	133	1	2337	2	Y	16	15	1			6
							18	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	2	Y	70	67	1			25
							77	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1687	2	Y	78	84	1			19
							86	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	2	Y	68	80	1			7
							75	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	91	73	1			25
							100	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	81	84	1			22
							89	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	105	1	1845	2	Y	72	67	1			27
							79	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3937	X	2915	-0-	-1022	-0-	143	1	2733	2	Y	35	34	1			12
							39	9									
11	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	151	1	2821	2	Y	40	42	1			10
							44	9									
12	3844	X	3149	-0-	-695	-0-	178	1	2934	2	Y	34	40	1			4
							37	9									
01	3751	X	3223	-0-	-528	-0-	173	1	2999	2	Y	46	37	1			13
							51	9									
02	3024	X	3023	-0-	-1	-0-	152	1	2827	2	Y	40	42	1			11
							44	9									
03	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	131	1	2299	2	Y	36	34	1			13
							40	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

10	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	137	1	2620	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	146	1	2725	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	2945	X	2131	-0-	-814	-0-	121	1	1995	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	163	1	2813	2	Y	19	15	1			5
							21	9									
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	144	1	2686	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	191	1	3341	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

10	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	108	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2076	-0-	-621	-0-	119	1	1957	2	Y	-0-					-0-
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	146	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1606	-0-	-382	-0-	82	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3248	-0-	148	148	175	1	3073	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

10	682	N	636	-0-	-46	-0-	31	1	590	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	38	1	714	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	42	1	691	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	36	1	664	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2384	-0-		-1119	-0-	114	1	2192	2	N	71					227
								78	9									
11	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	129	1	2407	2	N	50	173	1			104
								55	9									
12	2759	X	2340	-0-		-419	-0-	134	1	2206	2	N	-0-					104
01	2759	X	2408	-0-		-351	-0-	121	1	2096	2	N	174	171	1			107
								191	9									
02	2492	X	2124	-0-		-368	-0-	104	1	1932	2	N	80					187
								88	9									
03	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	152	1	2655	2	N	62					249
								68	9									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	1304	-0-		-2323	-0-	64	1	1219	2	Y	19	24	1			3
								21	9									
11	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	182	1	3399	2	Y	29	25	1			7
								32	9									
12	3286	X	2309	-0-		-977	-0-	130	1	2151	2	Y	25	29	1			3
								28	9									
01	2418	X	1439	-0-		-979	-0-	77	1	1327	2	Y	32	27	1			8
								35	9									
02	3360	X	2040	-0-		-1320	-0-	103	1	1909	2	Y	25	25	1			8
								28	9									
03	3720	X	3155	-0-		-565	-0-	169	1	2957	2	Y	26	24	1			10
								29	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	681	-0-		-1241	-0-	34	1	643	2	Y	4	6	1			-0-
								4	9									
11	1740	X	485	-0-		-1255	-0-	24	1	451	2	Y	9	7	1			2
								10	9									
12	1736	X	1389	-0-		-347	-0-	79	1	1302	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
01	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	10	8	1			3
								11	9									
02	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	86	1	1603	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
03	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	106	1	1864	2	Y	8	7	1			3
								9	9									

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. 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
10	3565	X	2380	-0-		-1185	-0-	118	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2127	-0-		-1233	-0-	108	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1950	-0-		-1522	-0-	111	1	1839	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1397	-0-		-1703	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	204	-0-		-2092	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	518	-0-		-1869	-0-	28	1	490	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1705	X	1498	-0-		-207	-0-	74	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1569	-0-		-81	-0-	80	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1432	-0-		-149	-0-	82	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1504	-0-		-77	-0-	82	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-		-62	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	97	1	1702	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1494	-0-	-459	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1298	-0-	-382	-0-	66	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1096	-0-	-578	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	907	-0-	-674	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	841	-0-	-363	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	52	1	911	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	53 10	1 9	1022	2	Y	9	9	1			3
11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1163	2	Y	10	11	1			2
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	1246	2	Y	9	10	1			1
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	1227	2	Y	11	9	1			3
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61 12	1 9	1133	2	Y	11	11	1			3
03	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	59 10	1 9	1035	2	Y	9	9	1			3

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1098	-0-	-12	-0-	56	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1090	-0-	-57	-0-	62	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	992	-0-	-155	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	47	1	877	2	Y	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

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	3007	X	2157	-0-		-850	-0-		103	1	1974	2	Y	73	69	1			26
									80	9									
11	2340	X	2049	-0-		-291	-0-		100	1	1860	2	Y	81	87	1			20
									89	9									
12	2356	X	2329	-0-		-27	-0-		129	1	2123	2	Y	70	83	1			7
									77	9									
01	2232	X	1964	-0-		-268	-0-		102	1	1757	2	Y	95	76	1			26
									105	9									
02	1904	N	1621	-0-		-283	-0-		78	1	1452	2	Y	83	87	1			22
									91	9									
03	2325	N	2129	-0-		-196	-0-		110	1	1935	2	Y	76	70	1			28
									84	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

10	1302	X	1195	-0-		-107	-0-		59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1581	X	1581	-0-		-0-	-0-		80	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1459	X	1459	-0-		-0-	-0-		83	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1101	-0-		-108	-0-		60	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1057	-0-		-427	-0-		54	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1294	-0-		-163	-0-		70	1	1224	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

10	3534	X	1796	-0-		-1738	-0-		89	1	1700	2	Y	6	8	1			1
									7	9									
11	3420	X	2359	-0-		-1061	-0-		119	1	2228	2	Y	11	10	1			2
									12	9									
12	2852	X	742	-0-		-2110	-0-		42	1	689	2	Y	10	11	1			1
									11	9									
01	2697	X	2370	-0-		-327	-0-		129	1	2232	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
02	2869	X	2869	-0-		-0-	-0-		146	1	2713	2	Y	9	7	1			3
									10	9									
03	2449	X	592	-0-		-1857	-0-		32	1	553	2	Y	6	8	1			1
									7	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

10	1209	X	1139	-0-		-70	-0-		56	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1083	-0-		-87	-0-		55	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	863	-0-		-346	-0-		49	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1238	X	1238	-0-		-0-	-0-		68	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	835	-0-		-173	-0-		43	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-		-0-	-0-		51	1	893	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					20
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

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
10	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					129
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					129
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					129
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					129
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					129
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	85	1	2426	2	N	-0-					95
11	2280	N	1937	-0-	-343	-0-	78	1	1859	2	N	-0-					95
12	1922	N	536	-0-	-1386	-0-	18	1	518	2	N	-0-					95
01	2511	N	536	-0-	-1975	-0-	18	1	518	2	N	-0-					95
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					95
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					95

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MAG EXPLORATION LLC 102971
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 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
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					319
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2017	2	3	9	N	3					322
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					322
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1241	2	31	9	N	28					350
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					352
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2014	2	79	9	N	72					424

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	209	-0-	-101	-0-	8	1	201	2	N	-0-					116
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	2	N	-0-					116
12	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-					116
01	217	N	58	-0-	-159	-0-	2	1	56	2	N	-0-					116
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					116
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					53
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	488	2	134	9	N	122					175
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1025	2	30	9	N	27	175	1			27
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1289	2	31	9	N	28					55
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1483	2	32	9	N	29					84
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1571	2	31	9	N	28					112

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 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
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	85	1	1634	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	85	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	2	Y	-0-					-0-
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	-0-					-0-

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
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123	123	1		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	53	1		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	40	1		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	73	1		42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
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
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					114
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					114
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					114
01	1023	N	772	-0-	-251	-0-	640	2	132	9	N	120					234
02	1008	N	903	-0-	-105	-0-	903	2			N	-0-					234
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					31
11	0	N	1154	-0-	1154	-0-	1154	2			N	-0-					31
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					31
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					31
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					31
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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
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-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

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-			-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

10	785 N	342	-0-	-443	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	399	1	3352	2	N	26					113
						29	9									
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	443	1	3487	2	N	68					181
						75	9									
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	450	1	3518	2	N	123	136	1			168
						135	9									
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	268	1	2421	2	N	15					183
						17	9									
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	375	1	1811	2	N	29	79	1			133
						32	9									
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	580	1	2806	2	N	73					206
						80	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	224	1	1795	2	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	178	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	155	1	1144	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	177	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	191	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	162	1	1192	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	327	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	317	1	2779	2	N	-0-					-0-
02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	331	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	271	1	1996	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4526	X	2024	-0-	-2502	-0-	2007	2	17	9	N	15					126
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7672	2	67	9	N	61					187
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9257	2	69	9	N	63					250
01	4495	X	3882	-0-	-613	-0-	3858	2	24	9	N	22	190	1			82
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					82
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					82

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					102
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	2	Y	105	86	1			66
							116	9									
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	Y	129	173	1			22
							142	9									
12	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	116	1	1798	2	Y	128	89	1			61
							141	9									
01	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	128	1	2056	2	Y	125	179	1			7
							138	9									
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	117	1	1846	2	Y	123	87	1			43
							135	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	128	1	1973	2	Y	177	197	1			23
							195	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1580					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					39
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					39
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					39
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					39
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	Y	1					20
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	Y	16					36
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	370	2	33	9	Y	30	60	1			6
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					6
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-					6
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					6

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

10	3100	N	2656	-0-	-444	72	2587	3	69	9	N	63					151
11	3354	X	3282	-0-	-72	-0-	3241	3	41	9	N	37	1	8			187
12	3069	X	2270	-0-	-799	-0-	2237	3	33	9	N	30					217
01	3069	X	1013	-0-	-2056	-0-	1013	3			N	-0-	187	1			30
02	2772	X	2749	-0-	-23	-0-	2749	3			N	-0-					30
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3272	3	61	9	N	55					85

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3					157
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	N	7					164
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1741	2	32	9	N	29	171	1			22
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28					50
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1					51

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
12	201	X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3028	2	68	9	N	62	162	1			184
11	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	2051	2	173	9	N	157	164	1			177
12	3379	X	1932	-0-	-1447	-0-	1912	2	20	9	N	18					195
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3420	2	81	9	N	74	174	1			95
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2954	2	98	9	N	89					184
03	3100	X	1042	-0-	-2058	-0-	998	2	44	9	N	40					224

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4928 - 5130

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2095	3	8	9	N	7					34
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	3	9	9	N	8	8	8			34
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					34
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					34
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	112	1			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5887	2	92	9	Y	84	129	1			38
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5785	2	98	9	Y	89	66	1			61
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6154	2	124	9	Y	113	123	1			51
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6338	2	109	9	Y	99	64	1			86
02	DLQ G-10		6662	-0-	6662	6662	6543	2	119	9	Y	108	128	1			66
03	DLQ G-10		6698	-0-	6698	13360	6588	2	110	9	Y	100	68	1			98

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

10	DLQ G-10		3713	-0-	3713	15752	3690	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	DLQ G-10		3197	-0-	3197	18949	3173	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	22283	X	3334	-0-	-18949	-0-	3302	2	32	9	Y	29	31	1			13
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8054	2	26	9	Y	24	16	1			21
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8638	2	30	9	Y	27	32	1			16
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9390	2	29	9	Y	26	17	1			25

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 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
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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	251	1	1185	2	N	3					130
							3	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	330	1	1438	2	N	-0-					130
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	319	1	1606	2	N	-0-					130
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	298	1	1319	2	N	22					152
							24	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	305	1	1208	2	N	-0-					152
03	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	296	1	1251	2	N	-0-					152

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	311	1	1466	2	N	7					67
							8	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	380	1	1656	2	N	65					132
							72	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	416	1	2093	2	N	21					153
							23	9									
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	393	1	1740	2	N	38					191
							42	9									
02	1904	N	1719	-0-	-185	-0-	345	1	1365	2	N	8	144	1			55
							9	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	441	1	1863	2	N	43					98
							47	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1873	-0-	-328	-0-	1867	2	6	9	N	5					124
11	2130	X	1643	-0-	-487	-0-	1643	2			N	-0-					124
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2134	2	33	9	N	30					154
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	N	10					164
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3084	2	22	9	N	20					184
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2789	2	14	9	N	13					197

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1113	-0-	-530	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	891	-0-	-783	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

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
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-

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
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	2	2	9	Y	2					7
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3867	2	1	9	Y	1					8
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3920	2	2	9	Y	2	7	1			3
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3916	2	1	9	Y	1					4
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3603	2	1	9	Y	1					5
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3866	2	2	9	Y	2	5	1			2

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	6076	X	4673	-0-	-1403	-0-	4634	2	39	9	Y	35	44	1			8
11	5400	X	3200	-0-	-2200	-0-	3182	2	18	9	Y	16					24
12	5642	X	4574	-0-	-1068	-0-	4561	2	13	9	Y	12	24	1			12
01	5642	X	1871	-0-	-3771	-0-	1843	2	28	9	Y	25					37
02	5096	X	4018	-0-	-1078	-0-	3998	2	20	9	Y	18	39	1			16
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5618	2	24	9	Y	22					38

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
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1891	N	1448	-0-	-443	-0-	71 15	1 9	1362	2	Y	14	13	1			6
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	91 19	1 9	1691	2	Y	17	19	1			4
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	120 19	1 9	1982	2	Y	17	19	1			2
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	88 23	1 9	1513	2	Y	21	17	1			6
02	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	75 20	1 9	1397	2	Y	18	19	1			5
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	113 19	1 9	1985	2	Y	17	16	1			6

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					50
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					50
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					50
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					50
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	208	2	195	9	Y	177	162	1			65
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					67

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

10	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	236	2	N	5					73
							6	9									
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	2	N	-0-					73
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	19					92
							21	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	29	29	1			92
							32	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					92
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					92

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					149
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					149
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					149
01	1147	N	847	-0-	-300	-0-	28	1	706	2	N	103	103	1			149
							113	9									
02	1036	N	401	-0-	-635	-0-	17	1	384	2	N	-0-					149
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	2	N	-0-					149

MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	16	-0-	16	162	16	2			Y	-0-					-0-
11	SWR	10	53	-0-	53	215	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	SWR	10	49	-0-	49	264	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	SWR	10	67	-0-	67	331	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	53	-0-	53	384	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	SWR	10	28	-0-	28	412	5	1	23	2	Y	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 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
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	7	1	197	2	N	-0-					47
11	570	N	155	-0-	-415	-0-	6	1	149	2	N	-0-					47
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	10	1	293	2	N	-0-					47
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-					47
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	26	2			N	-0-					47
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					47

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18691	X	6336	-0-	-12355	-0-	398	1	5938	2	Y	-0-					3
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	560	1	6634	2	Y	-0-					3
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	518	1	7165	2	Y	-0-					3
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	541	1	6661	2	Y	-0-	2	1			1
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	344	1	4378	3	Y	-0-					1
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	82	1	6353	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9379	X	3251	-0-	-6128	-0-	3248	2	3	9	Y	3					85
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2249	2	3	9	Y	3					88
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3854	2	4	9	Y	4					92
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	Y	2	39	1			55
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					55
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			Y	-0-	8	1			17

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	1751	-0-	-1349	2297	110	1	1641	2	Y	-0-					72
11	3000	N	1098	-0-	-1902	395	85	1	1013	2	Y	-0-					72
12	1644	N	1249	-0-	-395	-0-	84	1	1165	2	Y	-0-					72
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1175	2	Y	-0-					72
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	885	3	Y	-0-					72
03	1085	N	457	-0-	-628	-0-	6	1	451	3	Y	-0-					72

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	26586	X	8802	-0-	-17784	-0-	553	1	8249	2	Y	-0-					4
11	7500	X	6885	-0-	-615	-0-	536	1	6349	2	Y	-0-					4
12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	597	1	8254	2	Y	-0-					4
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	383	1	4708	2	Y	15	4	1			15
							17	9									
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	552	1	7016	3	Y	-0-					15
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	95	1	7344	3	Y	21	28	1			8
							23	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	X	62	-0-	-638	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	538	3	11	9	Y	10					10

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7377	X	1171	-0-	-6206	-0-	1141	2	30	9	Y	27					104
11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	887	2	29	9	Y	26					130
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	966	2	29	9	Y	26					156
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13	66	1			103
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					103
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1127	3	37	9	Y	34	26	1			111

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

10	2642	N	1187	-0-	-1455	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1062	2	N	-0-					7
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	91	1	1075	2	N	-0-					7
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					7
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-					7
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	75	1	958	3	N	-0-					7
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	14	1	1047	3	N	-0-					7

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

10	3100	N	2903	-0-	-197	4590	2903	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2783	-0-	-217	4373	2783	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2762	-0-	-338	4035	2718	2	44	9	Y	40					40
01	3100	N	2693	-0-	-407	3628	2639	2	54	9	Y	49					89
02	2800	N	2332	-0-	-468	3160	2332	3			Y	-0-					89
03	3100	N	2580	-0-	-520	2640	2580	3			Y	-0-	82	0			7

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALBERT KEY WELL #: 1 RRCID -> 299622 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6392 - 6524

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1443					Y	2	4	1			1
11	1443	N	-0-	-0-	-1443	-0-					Y	3	2	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			-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-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	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 //CONT.// 186717
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	83 1	3 8	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	5 8		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			50

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	X	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					9
11	270	X	237	-0-	-33	-0-	236	2	1	9	N	1					10
12	527	X	236	-0-	-291	-0-	235	2	1	9	N	1					11
01	527	X	197	-0-	-330	-0-	196	2	1	9	N	1					12
02	476	X	274	-0-	-202	-0-	273	2	1	9	N	1					13
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	58					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	4103	2	50	9	N	45					110
11	5790	X	4856	-0-	-934	-0-	4834	2	22	9	N	20					130
12	5859	X	4135	-0-	-1724	-0-	4124	2	11	9	N	10					140
01	5425	X	2173	-0-	-3252	-0-	2162	2	11	9	N	10					150
02	4536	X	3563	-0-	-973	-0-	3552	2	11	9	N	10					160
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					160

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					122
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					122
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					122
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	622	2	2	9	N	2					124
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	2			N	-0-					124
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					124

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	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
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1078	2	9	9	N	8					70
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15					85
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					90
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15					105
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1088	2	3	9	N	3					108
03	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1171	2	1	9	N	1					109

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
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					103
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
03	2	N	2	-0-	-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
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					196
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					196
12	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					196
01	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	2			N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					196
03	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			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
10	1767	N	1385	-0-		-382	-0-	1365	2	20	9	N	18					94
11	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					104
12	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					114
01	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	1496	2	14	9	N	13					127
02	1372	N	1322	-0-		-50	-0-	1316	2	6	9	N	5					132
03	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3					135

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	5					181
01	14B2 EXT		236	-0-		236	236	236	2			N	-0-					181
02	14B2 EXT		205	-0-		205	441	136	2	69	9	N	63					244
03	724	X	283	-0-		-441	-0-	176	2	107	9	N	97					341

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
10	1798	N	1744	-0-		-54	-0-	1738	2	6	9	N	5					130
11	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	1754	2			N	-0-					130
12	1798	N	1775	-0-		-23	-0-	1772	2	3	9	N	3					133
01	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2					135
02	1624	N	1602	-0-		-22	-0-	1601	2	1	9	N	1					136
03	1767	N	1742	-0-		-25	-0-	1741	2	1	9	N	1					137

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 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
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	418	1	2410	2	N	8	6	1			5
							9	9									
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	454	1	2278	2	N	10	13	1			2
							11	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	447	1	1919	2	N	10	7	1			5
							11	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	442	1	2106	2	N	9	13	1			1
							10	9									
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	421	1	1985	2	N	8	6	1			3
							9	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	462	1	2001	2	N	14	15	1			2
							15	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

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
10	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	1921	2	35	9	Y	32	125	1			66
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1843	2	142	9	Y	129	134	1			61
12	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2304	2	78	9	Y	71					132
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1854	2	75	9	Y	68	129	1			71
02	T. A.		2185	-0-	2185	2185	2124	2	61	9	Y	55					126
03	T. A.		2865	-0-	2865	5050	2825	2	40	9	Y	36					162

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
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	418	-0-	-543	-0-	20	1	359	2	Y	35	29	1			22
							39	9									
11	930	N	384	-0-	-546	-0-	19	1	318	2	Y	43	58	1			7
							47	9									
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	19	1	297	2	Y	43	30	1			20
							47	9									
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	16	1	263	2	Y	41	59	1			2
							45	9									
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	16	1	244	2	Y	42	29	1			15
							46	9									
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	15	1	238	2	Y	4	19	1			-0-
							4	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

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
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	911	-0-	-484	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	256	-0-	-1139	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					11
12	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9481	2	77	9	N	70					81
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4503	2	100	9	N	91	66	1			106
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			6
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	3					9

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	336	1	861	2	N	42					89
							46	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	309	1	711	2	N	42	57	1			74
							46	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	294	1	851	2	N	8	52	1			30
							9	9									
01	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	288	1	698	2	N	30					60
							33	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	210	1	893	2	N	7	41	1			26
							8	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	336	1	853	2	N	32					58
							35	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	27	1	5144	2	N	43	4	8			64
							47	9									
11	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	90	1	4732	2	N	137	178	1			23
							151	9									
12	5332	X	3190	-0-	-2142	-0-	93	1	3018	2	N	72	16	8			79
							79	9									
01	5208	X	4050	-0-	-1158	-0-	20	1	3920	2	N	100	169	1			10
							110	9									
02	4704	X	3839	-0-	-865	-0-	84	1	3718	2	N	34					44
							37	9									
03	5208	X	4349	-0-	-859	-0-	63	1	4192	2	N	85					129
							94	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1027	2	11	9	N	10	13	1			2
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5					7
12	1116	N	955	-0-	-161	-0-	952	2	3	9	N	3	7	1			3
01	1023	N	832	-0-	-191	-0-	822	2	10	9	N	9					12
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	680	2	6	9	N	5	13	1			4
03	961	N	833	-0-	-128	-0-	826	2	7	9	N	6					10

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4298	2	11	9	N	10	51	1			24
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4383	2	45	9	N	41	45	1			20
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4693	2	24	9	N	22					42
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3317	2	39	9	N	35	45	1			32
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2841	2	19	9	N	17					49
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4458	2	13	9	N	12					61

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068

10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5317	-0-	-2588	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	3776	-0-	-4129	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	3785	-0-	-3355	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	4055	-0-	-3850	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					201
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					201
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201
03	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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
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-

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
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-

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
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-

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
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					53
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					53
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					53
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					53
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					53
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	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
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-

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
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-

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
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					12
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					12
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					12
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					12
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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
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-

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
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-

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
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-

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
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					17
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					17
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					39
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					39
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					39
01	2945 X	2291	-0-	-654	-0-	2291	2			Y	-0-					39
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			Y	-0-					39
03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5906	2	285	9	Y	259	182	1			116

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
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-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					40
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					40
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					40
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					40
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					40
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	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
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	N	3					70
							3	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	2	N	-0-					70
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	N	-0-					70
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	N	-0-					70
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					70
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					70

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
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	40	1	1138	2	N	-0-					92
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	47	1	1105	2	N	-0-					92
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					92
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					92
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					92
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	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
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3052	2	N	25					229
							28	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	126	1	2984	2	N	7	158	1			78
							8	9									
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	106	1	3087	2	N	29					107
							32	9									
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	106	1	3087	2	N	4					111
							4	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2969	2	25	9	N	23					134
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					134

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
10	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	46	1	1325	2	Y	-0-					347
11	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	65	1	1539	2	Y	-0-					347
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	58	1	1671	2	Y	-0-					347
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1671	2	Y	-0-					347
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1583	2			Y	-0-					347
03	DLQ G-10		290	-0-	290	1873	290	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	N	5					68
							6	9									
11	1470	N	756	-0-	-714	-0-	30	1	715	2	N	10					78
							11	9									
12	1674	N	737	-0-	-937	-0-	24	1	709	2	N	4					82
							4	9									
01	1023	N	740	-0-	-283	-0-	24	1	709	2	N	6					88
							7	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14					102
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					102

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	73	1	2079	2	N	48					95
							53	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	2	N	2					97
							2	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	69	1	1992	2	N	15					112
							17	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	69	1	1992	2	N	-0-					112
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	2	3	9	N	3					115
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					115

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	25	1	708	2	N	4					99
							4	9									
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	30	1	716	2	N	-0-					99
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	21	1	616	2	N	-0-					99
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	21	1	616	2	N	-0-					99
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	591	2			N	-0-					99
03	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					99

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	60	1	1719	2	N	-0-					200
11	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	28	1	652	2	N	-0-					200
12	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					200
01	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					200
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					200
03	2387	X	247	-0-	-2140	-0-	247	2			N	-0-	103	1			97

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	107	-0-	-358	-0-	4	1	103	2	N	-0-					37
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					37
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	2	N	-0-					231
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1491	2	N	-0-					231
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-					231
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-					231
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					231
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	331	-0-	331	646	331	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	239	-0-	-646	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

10	DLQ G-10		2852	-0-	2852	9756	179	1	2673	2	Y	-0-					107
11	DLQ G-10		2428	-0-	2428	12184	189	1	2239	2	Y	-0-					107
12	DLQ G-10		2504	-0-	2504	14688	169	1	2335	2	Y	-0-					107
01	DLQ G-10		2978	-0-	2978	17666	223	1	2742	2	Y	12	94	1			25
							13	9									
02	20062	X	2396	-0-	-17666	-0-	175	1	2221	3	Y	-0-					25
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	46	1	3552	3	Y	15	34	1			6
							17	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

10	DLQ G-10		1310	-0-	1310	3247	1308	2	2	9	Y	2					38
11	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4751	1503	2	1	9	Y	1					39
12	3100	N	1421	-0-	-1679	3072	1419	2	2	9	Y	2	31	1			10
01	3100	N	1339	-0-	-1761	1311	1339	2			Y	-0-					10
02	2541	N	1230	-0-	-1311	-0-	1230	3			Y	-0-					10
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			Y	-0-					10

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

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	1			-0-
02	14B2 EXT		2301	-0-	2301	2301	168	1	2133	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2838	-0-	2838	5139	36	1	2802	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

10	DLQ G-10		5	-0-	5	74	5	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
12	74	N	-0-	-0-	-74	-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-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

10	DLQ G-10		3412	-0-	3412	9964	3412	2			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		2926	-0-	2926	12890	2926	2			Y	-0-					49
12	15891	X	3001	-0-	-12890	-0-	3001	2			Y	-0-					49
01	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2778	2			Y	-0-	21	1			28
02	2800	X	2613	-0-	-187	-0-	2613	3			Y	-0-					28
03	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2901	3	2	9	Y	2	20	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

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	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	3533	1215	2	54	9	Y	49					85
11	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	4572	989	2	50	9	Y	45					130
12	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	5896	1267	2	57	9	Y	52	102	1			80
01	DLQ	G-10	1273	-0-	1273	7169	1273	2			Y	-0-					80
02	2800	N	1162	-0-	-1638	5531	1162	3			Y	-0-					80
03	3100	N	1226	-0-	-1874	3657	1226	3			Y	-0-					80

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
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	DLQ G-10		2070	-0-	2070	6182	2070	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10		1885	-0-	1885	8067	1885	2			Y	-0-					57
12	3100	N	1906	-0-	-1194	6873	1906	2			Y	-0-					57
01	3100	N	2020	-0-	-1080	5793	2020	2			Y	-0-					57
02	7614	X	1821	-0-	-5793	-0-	1821	3			Y	-0-					57
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					57

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

10	DLQ G-10		433	-0-	433	1245	433	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		456	-0-	456	1701	456	2			Y	-0-					-0-
12	2184	N	483	-0-	-1701	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

10	DLQ G-10		851	-0-	851	4194	53	1	798	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		735	-0-	735	4929	57	1	678	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		707	-0-	707	5636	48	1	659	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		1256	-0-	1256	6892	85	1	1042	2	Y	117	3	1			117
							129	9									
02	2800	N	557	-0-	-2243	4649	41	1	516	3	Y	-0-					117
03	3100	N	3288	-0-	188	4837	40	1	3070	3	Y	162	214	1			65
							178	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

10	DLQ G-10		468	-0-	468	1405	468	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		360	-0-	360	1765	360	2			Y	-0-					-0-
12	2159	N	394	-0-	-1765	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

10	DLQ G-10		518	-0-	518	1683	518	2			Y	-0-					200
11	DLQ G-10		360	-0-	360	2043	360	2			Y	-0-					200
12	2540	N	497	-0-	-2043	-0-	497	2			Y	-0-	181	1			19
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					19
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					19
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-	17	0			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	216	1	3218	2	Y	-0-					87
11	4680	X	3340	-0-	-1340	-0-	260	1	3080	2	Y	-0-					87
12	4712	X	3182	-0-	-1530	-0-	215	1	2967	2	Y	-0-					87
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	239	1	2945	2	Y	36	76	1			47
							40	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	207	1	2637	3	Y	-0-					47
03	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	31	1	2418	3	Y	50	77	1			20
							55	9									

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-	1	7			118
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					118
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					118
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					118
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					118
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					118
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					118
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					118
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					118
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					118
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					118
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					118

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
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-

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
10	3286	X	182	-0-	-3104	-0-	172	2	10	9	Y	9					103
11	3180	X	183	-0-	-2997	-0-	173	2	10	9	Y	9					112
12	310	X	147	-0-	-163	-0-	137	2	10	9	Y	9					121
01	341	X	111	-0-	-230	-0-	107	2	4	9	Y	4	51	1			74
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					74
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	159	3	25	9	Y	23	12	1			39

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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-	59	7			-0-
*05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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. 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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2180	3	18	9	Y	16					45
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					45
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-	45	1			-0-
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	3203	3203	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3451	-0-	3451	6654	3419	2	32	9	Y	29	4	1			25
10	DLQ G-10		2704	-0-	2704	9358	2684	2	20	9	Y	18					43
11	DLQ G-10		2362	-0-	2362	11720	2344	2	18	9	Y	16					59
12	14166	X	2446	-0-	-11720	-0-	2426	2	20	9	Y	18	46	1			31
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					31
02	2044	X	1929	-0-	-115	-0-	1929	3			Y	-0-					31
03	2263	X	1954	-0-	-309	-0-	1954	3			Y	-0-					31

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

10	DLQ G-10		1663	-0-	1663	5394	1663	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1535	-0-	1535	6929	1535	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1192	-0-	-1908	5021	1147	2	45	9	Y	41					41
01	3100	N	812	-0-	-2288	2733	756	2	56	9	Y	51					92
02	2800	N	1241	-0-	-1559	1174	1241	3			Y	-0-					92
03	2640	N	1466	-0-	-1174	-0-	1465	3	1	9	Y	1	85	0			8

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

10	2551	N	1910	-0-	-641	-0-	1895	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1802	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1888	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	1743	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	DLQ G-10		1909	-0-	1909	3672	1891	2	18	9	Y	16	11	1			16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0		-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

10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15					65
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3427	2	23	9	Y	21					86
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3536	2	53	9	Y	48					134
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	Y	17					151
02	DLQ G-10		2901	-0-	2901	2901	2901	2			Y	-0-					151
03	DLQ G-10		3319	-0-	3319	6220	3241	2	78	9	Y	71	152	1			70

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	Y	31	60	1			24
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	32					56
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2108	2	31	9	Y	28	58	1			26
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2168	2	32	9	Y	29					55
02	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	1354	2	34	9	Y	31	54	1			32
03	DLQ G-10		1335	-0-	1335	2723	1317	2	18	9	Y	16					48

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

10	T. A.		599	-0-	599	19630	565	2	34	9	Y	31	60	1			24
11	T. A.		619	-0-	619	20249	584	2	35	9	Y	32					56
12	T. A.		648	-0-	648	20897	617	2	31	9	Y	28	58	1			26
01	T. A.		403	-0-	403	21300	371	2	32	9	Y	29					55
02	T. A.		263	-0-	263	21563	229	2	34	9	Y	31	54	1			32
03	T. A.		468	-0-	468	22031	450	2	18	9	Y	16					48

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CAVIN UNIT			WELL #: 11 L	RRCID -> 192544	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8201 - 9303										
10	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5305	1698	2	8	9	Y	7	11	1			3
11	DLQ G-10		1614	-0-	1614	6919	1605	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	3100	N	1637	-0-	-1463	5456	1627	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	3100	N	1669	-0-	-1431	4025	1660	2	9	9	Y	8	5	1			7
02	2800	N	1470	-0-	-1330	2695	1460	2	10	9	Y	9	11	1			5
03	3100	N	1622	-0-	-1478	1217	1612	2	10	9	Y	9	6	1			8
ROBERSON UNIT			WELL #: 7 L	RRCID -> 198115	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 8292 - 9394										
10	DLQ G-10		1905	-0-	1905	6598	1876	2	29	9	Y	26	51	1			20
11	DLQ G-10		1908	-0-	1908	8506	1877	2	31	9	Y	28					48
12	3100	N	2022	-0-	-1078	7428	1997	2	25	9	Y	23	49	1			22
01	3100	N	2050	-0-	-1050	6378	2022	2	28	9	Y	25					47
02	2800	N	2071	-0-	-729	5649	2042	2	29	9	Y	26	46	1			27
03	3100	N	2354	-0-	-746	4903	2339	2	15	9	Y	14					41
CAVIN UNIT			WELL #: 13	RRCID -> 232943	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 8433 - 9080										
10	DLQ G-10		2957	-0-	2957	8480	2934	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	DLQ G-10		2870	-0-	2870	11350	2846	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	14176	X	2826	-0-	-11350	-0-	2794	2	32	9	Y	29	31	1			13
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2651	2	26	9	Y	24	16	1			21
02	2688	X	2672	-0-	-16	-0-	2642	2	30	9	Y	27	32	1			16
03	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	2857	2	29	9	Y	26	17	1			25
CAVIN UNIT			WELL #: 14	RRCID -> 234235	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8445 - 8913										
10	DLQ G-10		540	-0-	540	1716	525	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		414	-0-	414	2130	397	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	2643	N	513	-0-	-2130	-0-	492	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	517	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	480	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	528	2	18	9	Y	16	11	1			16
CAVIN UNIT			WELL #: 19	RRCID -> 236144	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 8434 - 9236										
10	DLQ G-10		2020	-0-	2020	6517	2005	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		1719	-0-	1719	8236	1702	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	10443	X	2207	-0-	-8236	-0-	2186	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2151	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2356	2	18	9	Y	16	11	1			16
CAVIN UNIT			WELL #: 15	RRCID -> 238041	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 5210 - 9022										
10	DLQ G-10		2215	-0-	2215	9352	2200	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		2117	-0-	2117	11469	2100	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	3100	N	2142	-0-	-958	10511	2121	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	3100	N	2183	-0-	-917	9594	2164	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	2800	N	2042	-0-	-758	8836	2022	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	3100	N	2207	-0-	-893	7943	2189	2	18	9	Y	16	11	1			16
CAVIN UNIT			WELL #: 16	RRCID -> 243389	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 9136	PERF. 8441 - 8918										
10	DLQ G-10		83	-0-	83	1154	68	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		139	-0-	139	1293	122	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	1936	N	643	-0-	-1293	-0-	622	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	2	19	9	Y	17	11	1			14
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	561	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	642	2	18	9	Y	16	11	1			16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3160	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	2920	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2779	2	32	9	Y	29	31	1			13
01	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2797	2	26	9	Y	24	16	1			21
02	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2409	2	30	9	Y	27	32	1			16
03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	5024	2556	2	29	9	Y	26	17	1			25

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	158	2	9	9	Y	8					21
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	Y	7	14	1			14
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7					21
*02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	174	2	9	9	Y	8	14	1			15
*03	DLQ G-10		189	-0-	189	372	185	2	4	9	Y	4					19

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11919	2	62	9	Y	56	1	8			82
11	11520	X	11477	-0-	-43	-0-	11358	2	119	9	Y	108	182	1			8
12	11904	X	11304	-0-	-600	-0-	11223	2	81	9	Y	74	5	8			77
01	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9421	2	64	9	Y	58					135
02	10808	X	9145	-0-	-1663	-0-	9056	2	89	9	Y	81	186	1			30
03	11966	X	10808	-0-	-1158	-0-	10727	2	81	9	Y	74					104

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
10	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	7324	2	153	9	Y	139	170	1	1	8	5
11	8010	X	6457	-0-	-1553	-0-	6454	2	3	9	Y	3					8
12	8277	X	7213	-0-	-1064	-0-	7113	2	100	9	Y	91	5	8			94
01	7471	X	7319	-0-	-152	-0-	7272	2	47	9	Y	43					137
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7263	2	92	9	Y	84	181	1			40
03	7471	X	7145	-0-	-326	-0-	7082	2	63	9	Y	57					97

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

10	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	133	-0-	-115	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	806	N	763	-0-	-43	-0-	678	2	85	9	Y	77	112	1			47
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	617	2	131	9	Y	119	114	1			52
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	488	2	103	9	Y	94					146
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	677	2	48	9	Y	44					190
02	700	N	332	-0-	-368	-0-	313	2	19	9	Y	17	110	1			97
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	476	2	73	9	Y	66	111	1			52

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					3
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-	2	1			1
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

10	3100	N	3485	-0-	385	968	3485	2			Y	-0-					107
11	2700	N	1732	-0-	-968	-0-	1732	2			Y	-0-					107
12	2666	X	2197	-0-	-469	-0-	2197	2			Y	-0-					107
01	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					107
02	2408	X	1735	-0-	-673	-0-	1735	2			Y	-0-					107
03	2666	X	1173	-0-	-1493	-0-	1173	2			Y	-0-					107

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	2	Y	10	5	1	4	8	4
							11	9									
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	83	1	1405	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	87	1	1343	2	Y	24	5	1	16	8	4
							26	9									
01	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	76	1	1230	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	Y	10	12	1			1
							11	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 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
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	388	2	14	9	Y	13	15	1			2
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	313	2	7	9	Y	6					8
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	Y	5	8	1			5
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8					13
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	268	2	1	9	Y	1	13	1			1
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	Y	4					5

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2789	2	3	9	Y	3					13
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2639	2	13	9	Y	12					25
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2926	2	22	9	Y	20					45
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2850	2	13	9	Y	12					57
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2599	2	36	9	Y	33	88	1			2
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	2	9	9	Y	8					10

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1606	2	58	9	Y	53	65	1			11
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1677	2	24	9	Y	22					33
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1693	2	18	9	Y	16	32	1			17
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1460	2	47	9	Y	43					60
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1212	2	28	9	Y	25	63	1			22
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31	9	Y	28					50

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 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
10	1054	N	830	-0-	-224	-0-	824	2	6	9	Y	5					19
11	960	N	719	-0-	-241	-0-	710	2	9	9	Y	8					27
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	790	2	13	9	Y	12					39
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	910	2	19	9	Y	17					56
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1161	2	52	9	Y	47	100	1			3
03	3100	N	7337	-0-	4237	4237	7325	2	12	9	Y	11					14

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	144	1	2654	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	135	1	2284	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	140	1	2261	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	153	1	2404	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	178	1	2740	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					6
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1	4	1			3
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-	2	1			1
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					1
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

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
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-

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
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	1	1			4
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					6
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1	6	1			1
01	341	N	99	-0-	-242	-0-	98	2	1	9	Y	1					2
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	Y	9	3	1			8
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2					10

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

10	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	3191	2	15	9	Y	14					169
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3319	2	114	9	Y	104	110	1			163
12	3441	X	3098	-0-	-343	-0-	3051	2	47	9	Y	43	118	1			88
01	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3333	2	106	9	Y	96					184
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3308	2	39	9	Y	35	127	1			92
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3712	2	89	9	Y	81					173

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-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
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	151	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	9	3	1			7
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	118	2	3	9	Y	3					10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			2
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

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
10	2356	X	1864	-0-	-492	-0-	1845	2	19	9	Y	17					157
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					157
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2021	2	23	9	Y	21	178	1			-0-
01	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1024	-0-	-1104	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	776	-0-	-1270	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		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 #: 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
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2031	2	12	9	Y	11					160
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2186	2	11	9	Y	10					170
12	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2188	2	11	9	Y	10					180
01	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	1752	2	9	9	Y	8	109	1			79
02	2044	N	1670	-0-	-374	-0-	1585	2	85	9	Y	77	75	1			81
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					81

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
10	1023	N	869	-0-	-154	-0-	805	2	64	9	Y	58					135
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	621	2	70	9	Y	64					199
12	1457	N	625	-0-	-832	-0-	575	2	50	9	Y	45	166	1			78
01	868	N	530	-0-	-338	-0-	475	2	55	9	Y	50					128
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	478	2	37	9	Y	34					162
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	799	2	75	9	Y	68	168	1			62

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
10	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3203	-0-	-637	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2910	-0-	-624	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2939	-0-	-1029	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2895	-0-	-689	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	3340	2			Y	-0-					-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
10	15204	X	5610	-0-	-9594	-0-	5610	2			Y	-0-					5
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					5
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					5
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-	3	1			2
02	5208	X	4308	-0-	-900	-0-	4308	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	5611	X	4461	-0-	-1150	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	154	1	2833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	158	1	2670	2	Y	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	166	1	2562	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	150	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	115	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	130	1	1998	2	Y	-0-					-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
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-

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
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	18	1	326	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	750	N	287	-0-	-463	-0-	16	1	270	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	775	N	188	-0-	-587	-0-	11	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	12	1	192	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	183	1	3371	2	Y	20	15	1	2	8	11
							22	9									
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	191	1	3243	2	Y	23	30	1			4
							25	9									
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	198	1	3065	2	Y	29	15	1	7	8	11
							32	9									
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	189	1	3045	2	Y	21	31	1			1
							23	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	182	1	2858	2	Y	22	15	1			8
							24	9									
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	202	1	3113	2	Y	30	34	1			4
							33	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	125	1	2304	2	Y	40	32	1	1	8	25
							44	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	2	Y	48	65	1			8
							53	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	143	1	2213	2	Y	52	33	1	4	8	23
							57	9									
01	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	124	1	2000	2	Y	47	67	1			3
							52	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	2	Y	46	33	1			16
							51	9									
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	134	1	2067	2	Y	66	74	1			8
							73	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	108	1	1988	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	121	1	1863	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	112	1	1800	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1637	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	103	1	1598	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	90	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1337	-0-	-259	-0-	80	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	108	1	1654	2	N	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1270	-0-	-497	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	947	-0-	-425	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

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
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3377	-0-	277	277	3377	2			Y	-0-					-0-
02	2537	N	2260	-0-	-277	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 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
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1554	2	47	9	Y	43	61	1			26
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	10	1	1295	2	Y	66	63	1			29
							73	9									
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1283	2	57	9	Y	52					81
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1742	2	28	9	Y	25					106
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1716	2	10	9	Y	9	61	1			54
03	1333	N	413	-0-	-920	-0-	240	1	164	2	Y	8	56	1			6
							9	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

10	51150	X	43088	-0-	-8062	-0-	43088	2			Y	-0-					-0-
11	46320	X	44712	-0-	-1608	-0-	44712	2			Y	-0-					-0-
12	46870	X	46870	-0-	-0-	-0-	46870	2			Y	-0-					-0-
01	43090	X	42759	-0-	-331	-0-	42759	2			Y	-0-					-0-
02	41720	X	39562	-0-	-2158	-0-	39562	2			Y	-0-					-0-
03	46872	X	42344	-0-	-4528	-0-	42344	2			Y	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

10	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			Y	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7503	2	210	9	Y	191	191	1			-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			Y	-0-					-0-
03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7745	2	143	9	Y	130	130	1			-0-
01	3472	X	1739	-0-	-1733	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					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

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					27
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					27
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					27
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					27
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					27
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	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																	
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	696	2	1	9	Y	1	84	1			19
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					19
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	897	2	28	9	Y	25					44
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					44
02	784	N	675	-0-	-109	-0-	675	2			Y	-0-					44
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	743	2	58	9	Y	53					97
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449																	
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					30
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					30
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					30
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					30
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	580	2			N	-0-					30
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					30
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441																	
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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																	
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895																	
10	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-	42	1			9
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	Y	13					22
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					22
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					22
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	Y	27					49
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904																	
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 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
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-	42	1			9
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					9
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	Y	13					22
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					22
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					22
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	416	2	30	9	Y	27					49

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
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	2			Y	-0-					30
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					30
12	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			Y	-0-					30
01	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			Y	-0-					30
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			Y	-0-					30
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	785	2	10	9	Y	9					47
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	43	1			12
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	764	2	25	9	Y	23					35
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			Y	-0-					35
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					35
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					35

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					28
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					28
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					28
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					27
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					27
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					27
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					27
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					27
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

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

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	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

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					27
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					27
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					27
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					27
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					27

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					27
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					27
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					27
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					27
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					27
03	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

10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					23
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					23
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					23
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					23
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

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

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
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-

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
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1453	2	10	9	Y	9					47
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	Y	8	43	1			12
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1771	2	25	9	Y	23					35
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					35
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					35
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			Y	-0-					35

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
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					62
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					62
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					62
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					62
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	2			N	-0-					62
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	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
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					72
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					72
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	664	2	81	9	Y	74					146
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					146
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					146
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	811	2	29	9	Y	26					172

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
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					45
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			Y	-0-					45
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					45
01	775	N	326	-0-	-449	-0-	326	2			Y	-0-					45
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					45
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	Y	2					40
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	534	2	36	9	Y	33					73
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	613	2	65	9	Y	59	120	1			12
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					12
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			Y	-0-					12
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			Y	-0-					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					28
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					28
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33	9	Y	30					58
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					58
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					58
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					58

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
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	714	2	19	9	Y	17					93
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	Y	15	85	1			23
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	784	2	51	9	Y	46					69
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					69
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					69
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					69

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
10	4991	X	4119	-0-	-872	-0-	4119	2			Y	-0-					53
11	4830	X	3837	-0-	-993	-0-	3837	2			Y	-0-					53
12	4991	X	4173	-0-	-818	-0-	4173	2			Y	-0-					53
01	4991	X	4143	-0-	-848	-0-	4143	2			Y	-0-					53
02	4508	X	1992	-0-	-2516	-0-	1992	2			Y	-0-					53
03	4185	X	1437	-0-	-2748	-0-	1437	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 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
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					70
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4130	2	183	9	Y	166					236
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					236
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-	179	1			57
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3818	2	152	9	Y	138	172	1			23
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					23

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	208	-0-	-1404	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	122	-0-	-328	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313

10	35433	#	21768	-0-	-13665	-0-	21714	3	54	9	N	49	191	1			95
11	36780		35334	-0-	-1446	-0-	35258	3	76	9	N	69					164
12	38006		33057	-0-	-4949	-0-	32976	3	81	9	N	74	185	1			53
01	38006		23012	-0-	-14994	-0-	22972	3	40	9	N	36					89
02	32984	#	20084	-0-	-12900	-0-	20048	3	36	9	N	33					122
03	36518	#	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT					122

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 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 8070

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHEL (RODESSA) //CONT.// 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299224 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 301297 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8634 - 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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 301300 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8973 - 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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 17 RRCID -> 301301 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8905 - 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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 301302 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 9192 - 9250

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-					-0-
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-					7
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-					7
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-					7
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-					7
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-					7
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-					7

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-					8
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-					8
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-					8
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-					8
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2		Y	-0-					8
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-					8

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	199	2	36	9	N	33					98
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	198	2	36	9	N	33					131
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	242	2	41	9	N	37					168
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	212	2	35	9	N	32					200
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	236	2	34	9	N	31	185	1			46
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					46

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EQV OPERATING LLC 101634
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					64
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					64
12	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					64
01	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-					64
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					64
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	293	1	5094	2	N	118					329
							130	9									
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	183	1	5284	2	N	124	192	1			261
							136	9									
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	403	1	6349	2	N	150	189	1	1	8	221
							165	9									
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	556	1	5859	2	N	140	189	1			172
							154	9									
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	360	1	4829	2	N	97					269
							107	9									
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	608	1	5486	2	N	95	189	1			175
							105	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03		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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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
10	6727	X	6699	-0-	-28	-0-	600	1	6099	2	Y	-0-					183
11	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	545	1	5489	2	Y	-0-					183
12	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	587	1	5705	2	Y	-0-					183
01	6727	X	5450	-0-	-1277	-0-	532	1	4918	2	Y	-0-					183
02	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	563	1	4936	2	Y	-0-					183
03	6696	X	6117	-0-	-579	-0-	625	1	5492	2	Y	-0-					183

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
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	225	1	2286	2	N	-0-					-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	216	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1647	-0-	-926	-0-	154	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					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
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					6
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					6
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					6
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					6
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					6
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					6

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-									26
11	3150 X	2985	-0-	-165	-0-	2957	2	28	9	Y	25	38	1							13
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-									13
01	3255 X	2956	-0-	-299	-0-	2946	2	10	9	Y	9									22
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2791	2	21	9	Y	19									41
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3050	2	7	9	Y	6	35	1	6	8					6

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	59	1	465	2	Y	-0-	7	1			24
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					24
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	66	1	526	2	Y	2	3	1			23
							2	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	648	2	Y	-0-					23
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	48	1	467	2	Y	26					49
							29	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	Y	-0-					49

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					42
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					42
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					42
01	2852	X	2387	-0-	-465	-0-	2387	2			N	-0-					42
02	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	2363	2			N	-0-					42
03	2480	X	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					42

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					6
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					6
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					6
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					6
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					6
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	173	1	1371	2	N	1	27	1			180
							1	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	N	-0-					180
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	190	1	1512	2	N	14	160	1			34
							15	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	127	1	1124	2	N	-0-					34
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	148	1	1450	2	N	-0-					34
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	194	1	1439	2	N	-0-					34

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	2	Y	-0-	20	1			32
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	112	1	878	2	Y	-0-					32
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	114	1	910	2	Y	-0-	12	1			20
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	97	1	858	2	Y	-0-					20
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	84	1	821	2	Y	-0-					20
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	113	1	836	2	Y	-0-					20

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 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
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	154	1	1220	2	Y	1	40	1			60
							1	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	138	1	1082	2	Y	-0-					60
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	156	1	1240	2	Y	22	20	1			62
							24	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	123	1	1089	2	Y	-0-					62
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	881	2	Y	-0-					62
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	139	1	1035	2	Y	-0-					62

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	Y	-0-	7	1			24
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	Y	-0-					24
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	Y	2	3	1			23
							2	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	Y	-0-					23
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	26					49
							29	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					49

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	22	1			-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-

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	101	1	804	2	Y	1	38	1			57
							1	9									
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	84	1	663	2	Y	-0-					57
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	72	1	574	2	Y	21	19	1			59
							23	9									
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	253	1	2237	2	Y	-0-					59
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	251	1	2452	2	Y	-0-					59
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	112	1	834	2	Y	-0-					59

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	349	1	2770	2	N	-0-	20	1			135
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	332	1	2613	2	N	-0-					135
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	348	1	2773	2	N	7	10	1			132
							8	9									
01	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	294	1	2601	2	N	-0-					132
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	254	1	2483	2	N	-0-					132
03	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	314	1	2332	2	N	-0-					132

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21	1			-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-

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21	1			-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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	N	1	13	1			90
							1	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	-0-					90
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	457	2	N	7	80	1			17
							8	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	2	N	-0-					17
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	39	1	377	2	N	-0-					17
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	51	1	377	2	N	-0-					17

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	450	1	5000	2	N	-0-					67
11	4710	X	4472	-0-	-238	-0-	4472	2			N	-0-					67
12	5146	X	4608	-0-	-538	-0-	4608	2			N	-0-					67
01	5611	X	4287	-0-	-1324	-0-	4287	2			N	-0-					67
02	5068	X	4562	-0-	-506	-0-	4562	2			N	-0-					67
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					67

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
03	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

10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	288	1	1023	2	N	-0-					55
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	318	1	779	2	N	-0-					55
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	247	1	1203	2	N	-0-					55
01	1302	N	915	-0-	-387	-0-	257	1	658	2	N	-0-					55
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	2	N	-0-					55
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	250	1	1018	2	N	-0-					55

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	288	1	1761	2	Y	-0-					27
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	450	1	2123	2	Y	-0-					27
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	699	1	2184	2	Y	-0-					27
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	592	1	2155	2	Y	-0-					27
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	615	1	1959	2	Y	-0-					27
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	655	1	2029	2	Y	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	151	1	535	2	N	-0-					95
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	189	1	462	2	N	-0-					95
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	2	N	-0-					95
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	200	1	513	2	N	-0-					95
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	113	1	472	2	N	-0-					95
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	224	1	911	2	N	-0-					95

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

10	1054	N	800	-0-	-254	-0-	176	1	624	2	N	-0-					28
11	900	N	264	-0-	-636	-0-	77	1	187	2	N	-0-					28
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	172	1	841	2	N	-0-					28
01	806	N	195	-0-	-611	-0-	55	1	140	2	N	-0-					28
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	117	1	490	2	N	-0-					28
03	1023	N	719	-0-	-304	-0-	142	1	577	2	N	-0-					28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
10	3100	N	3762	-0-	662	662	529	1	3233	2	N	-0-					194
11	2474	X	1812	-0-	-662	-0-	318	1	1494	2	N	-0-					194
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					194
01	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	2	1	10	2	N	-0-					194
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					194
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	159	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	124	1	545	2	N	-0-					47
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-					47
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	121	1	537	2	N	-0-					47
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	233	1	361	2	N	-0-					47
*02	532	N	468	-0-	-64	-0-	203	1	265	2	N	-0-					47
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	158	1	588	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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	-0-					68
11	780	N	599	-0-	-181	-0-	27	1	572	2	N	-0-					68
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	41	1	509	2	N	-0-					68
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	62	1	339	2	N	-0-					68
*02	560	N	142	-0-	-418	-0-	26	1	116	2	N	-0-					68
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					68

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					60
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	-0-					60
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	133	1	586	2	N	-0-					40
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	15	1	314	2	N	-0-					40
12	465	N	123	-0-	-342	-0-	10	1	113	2	N	-0-					40
01	465	N	190	-0-	-275	-0-	29	1	161	2	N	-0-					40
*02	308	N	89	-0-	-219	-0-	17	1	72	2	N	-0-					40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					32
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	N	-0-					32
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					32
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	2	N	-0-					32
*02	224	N	118	-0-	-106	-0-	21	1	97	2	N	-0-					32
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	N	-0-					35
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					35
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	N	-0-					35
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	134	1	735	2	N	-0-					35
*02	364	N	139	-0-	-225	-0-	25	1	114	2	N	-0-					35
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	36	1	133	2	N	-0-					35

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	236	1	1033	2	N	-0-					23
11	1560	N	615	-0-	-945	-0-	28	1	587	2	N	-0-					23
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	152	1	1889	2	N	-0-					23
01	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	163	1	890	2	N	-0-					23
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	2	N	-0-					23
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					23

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	N	-0-					24
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-					24
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					24
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	43	1	234	2	N	-0-					24
*02	392	N	278	-0-	-114	-0-	51	1	227	2	N	-0-					24
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	N	-0-					24

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	89	1	390	2	N	-0-			78
11	390	N	68	-0-	-322	-0-	3	1	65	2	N	-0-			78
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			78
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			78
*02	56	N	27	-0-	-29	-0-	5	1	22	2	N	-0-			78
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-			78

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	137	1	601	2	N	-0-			62
11	750	N	413	-0-	-337	-0-	19	1	394	2	N	-0-			62
12	682	N	383	-0-	-299	-0-	28	1	355	2	N	-0-			62
01	744	N	349	-0-	-395	-0-	54	1	295	2	N	-0-			62
*02	392	N	283	-0-	-109	-0-	52	1	231	2	N	-0-			62
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	104	1	386	2	N	-0-			62

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	269	1	1181	2	N	-0-			72
11	960	N	129	-0-	-831	-0-	6	1	123	2	N	-0-			72
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1181	2	N	-0-			72
01	1457	N	779	-0-	-678	-0-	120	1	659	2	N	-0-			72
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	142	1	639	2	N	-0-			72
03	1271	N	64	-0-	-1207	-0-	14	1	50	2	N	-0-			72

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	81	1	358	2	N	-0-			56
11	1890	N	404	-0-	-1486	-0-	18	1	386	2	N	-0-			56
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-			56
01	434	N	299	-0-	-135	-0-	46	1	253	2	N	-0-			56
*02	364	N	208	-0-	-156	-0-	38	1	170	2	N	-0-			56
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	2	N	-0-			56

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	267	1	1169	2	N	-0-			7
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	113	1	2351	2	N	-0-			7
12	3100	N	3154	-0-	54	54	235	1	2919	2	N	-0-			7
01	3100	N	3355	-0-	255	309	519	1	2836	2	N	-0-			7
*02	2800	N	2531	-0-	-269	40	460	1	2071	2	N	-0-			7
03	3204	X	3164	-0-	-40	-0-	671	1	2493	2	N	-0-			7

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

10	4898	X	4251	-0-	-647	-0-	789	1	3462	2	N	-0-			186
11	4740	X	3594	-0-	-1146	-0-	164	1	3430	2	N	-0-			186
12	4898	X	4000	-0-	-898	-0-	298	1	3702	2	N	-0-			186
01	4650	X	3167	-0-	-1483	-0-	489	1	2678	2	N	-0-			186
*02	4200	X	3095	-0-	-1105	-0-	563	1	2532	2	N	-0-			186
03	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	2699	1	10024	2	N	-0-			186

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	2	N	-0-			20
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	52	1	27	2	N	-0-			20
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	1	17	2	N	-0-			20
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	40	1	23	2	N	-0-			20
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	71	1	35	2	N	-0-			20
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	34	1	18	2	N	-0-			20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

10	3100	N	2951	-0-	-149	267	775	1	2176	2	Y	-0-			154
11	267	N	-0-	-0-	-267	-0-					Y	-0-			154
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	775	1	1154	2	Y	-0-			154
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	775	1	1773	2	Y	-0-			154
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	700	1	2194	2	Y	-0-			154
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	775	1	2057	2	Y	-0-			154

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	1674	N	861	-0-	-813	-0-	394	1	467	2	N	-0-					13
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	372	1	363	2	N	-0-					13
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	389	1	327	2	N	-0-					13
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	433	1	828	2	N	-0-					13
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	406	1	777	2	N	-0-					13
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	441	1	579	2	N	-0-					13

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1033	1	578	2	Y	-0-					21
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	831	1	426	2	Y	-0-					21
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	880	1	480	2	Y	34					55
							37	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	844	1	490	2	Y	-0-					55
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	767	1	373	2	Y	-0-					55
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	905	1	478	2	Y	-0-					55

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	33	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	167	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	174	1	95	2	Y	31					31
							34	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	200	1	116	2	Y	-0-					31
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	142	1	69	2	Y	-0-					31
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	147	1	77	2	Y	-0-					31

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
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	133	1	158	2	Y	-0-					25
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	138	1	134	2	Y	-0-					25
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	138	1	116	2	Y	-0-					25
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	94	1	179	2	Y	-0-					25
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	70	1	133	2	Y	-0-					25
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	86	1	113	2	Y	-0-					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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51 11	1 9	964	2	Y	10	10	0			2
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	909	2	Y	10	9	0			3
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	1031	2	Y	15	14	0			4
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	1007	2	Y	10	11	0			3
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	978	2	Y	9	8	0			4
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	68 23	1 9	1125	2	Y	21	21	0			4

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	78	1	1303	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	61	1	1159	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	55	1	1043	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	59	1	1096	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	Y	9	8	0			4
							10	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	19	19	0			4
							21	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	Y	22	20	0			6
							24	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1169	2	Y	14	15	0			5
							15	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1099	2	Y	26	26	0			5
							29	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	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
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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	78	1	1487	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
12	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	80	1	1515	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1571	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
02	1652	N	1246	-0-	-406	-0-	59	1	1177	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	103	1	1703	2	Y	25	24	0			5
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1446	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	Y	9	8	0			4
							10	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	84	1	1397	2	Y	19	19	0			4
							21	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1382	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	114	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	121	1	2301	2	Y	25	24	0			5
								28	9									
11	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	26	24	0			7
								29	9									
12	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	34	32	0			9
								37	9									
01	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	123	1	2271	2	Y	23	24	0			8
								25	9									
02	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	106	1	2108	2	Y	19	19	0			8
								21	9									
03	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-	147	1	2437	2	Y	46	45	0			9
								51	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	184	-0-		-2	-0-	9	1	174	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	9	1	171	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	195	N	195	-0-		-0-	-0-	10	1	183	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
01	196	N	196	-0-		-0-	-0-	10	1	185	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	177	N	177	-0-		-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	194	N	194	-0-		-0-	-0-	11	1	181	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	615	N	615	-0-		-0-	-0-	30	1	578	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
11	578	N	578	-0-		-0-	-0-	29	1	543	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
12	624	N	624	-0-		-0-	-0-	31	1	583	2	Y	9	8	0			2
								10	9									
01	591	N	591	-0-		-0-	-0-	30	1	554	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
02	542	N	542	-0-		-0-	-0-	26	1	512	2	Y	4	4	0			2
								4	9									
03	586	N	586	-0-		-0-	-0-	33	1	542	2	Y	10	10	0			2
								11	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	2256	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	118	1	2178	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	2	Y	21	21	0			4
							23	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	11	11	0			4
							12	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	21	21	0			4
							23	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	16	14	0			4
							18	9									
01	3100	N	4832	-0-	1732	1732	246	1	4555	2	Y	28	23	0			9
							31	9									
02	2800	N	4418	-0-	1618	3350	210	1	4182	2	Y	24	23	0			10
							26	9									
03	3100	N	3213	-0-	113	3463	180	1	2994	2	Y	35	38	0			7
							39	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	766	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	39	1	748	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	40	1	733	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	21	20	0			4
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	4549	-0-	4549	4549	257 25	1 9	4267	2	Y	23	18	0			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	87 14	1 9	1658	2	Y	13	13	0			2
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	1562	2	Y	13	12	0			3
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83 19	1 9	1579	2	Y	17	16	0			4
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100 14	1 9	1854	2	Y	13	13	0			4
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119 18	1 9	2367	2	Y	16	13	0			7
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	120 29	1 9	1988	2	Y	26	28	0			5

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	572	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71 11	1 9	1354	2	Y	10	10	0			2
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79 12	1 9	1501	2	Y	11	10	0			3
12	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	65 13	1 9	1240	2	Y	12	12	0			3
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68 10	1 9	1266	2	Y	9	9	0			3
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	57 8	1 9	1138	2	Y	7	7	0			3
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	76 18	1 9	1254	2	Y	16	16	0			3

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1240	2	Y	10	10	0			2
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70 13	1 9	1325	2	Y	12	11	0			3
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71 18	1 9	1344	2	Y	16	15	0			4
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	66 11	1 9	1228	2	Y	10	11	0			3
02	1316	N	1185	-0-	-131	-0-	56 9	1 9	1120	2	Y	8	8	0			3
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	75 21	1 9	1245	2	Y	19	18	0			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	75	1	1423	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1358	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	82	1	1353	2	Y	15	15	0			3
							17	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. (I) GAS 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	992	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	Y	15	14	0			3
							17	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	156	1	2962	2	Y	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	166	1	3158	2	Y	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	175	1	3237	2	Y	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	165	1	3289	2	Y	-0-					-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	236	1	3913	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	56	1	923	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	37	1	703	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	990	N	345	-0-	-645	-0-	17	1	326	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	930	N	328	-0-	-602	-0-	16	1	310	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	744	N	317	-0-	-427	-0-	16	1	299	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	14	1	281	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	19	1	310	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1538	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	80	1	1526	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1543	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	80	1	1476	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	90	1	1491	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	889	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	32	1	601	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	9	8	0			2
							10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	86	1	1423	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	66	1	1258	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	54	1	1023	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	944	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
01	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	51	1	954	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	45	1	902	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	Y	19	18	0			4
							21	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	926	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	9	8	0			2
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	59	1	1120	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	55	1	1051	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	55	1	1029	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	48	1	953	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-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

10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	71	1	1184	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	719	N	719	-0-		-0-	-0-	36	1	679	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
11	692	N	692	-0-		-0-	-0-	34	1	655	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
12	729	N	729	-0-		-0-	-0-	36	1	687	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
01	675	N	675	-0-		-0-	-0-	34	1	638	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
02	724	N	724	-0-		-0-	-0-	34	1	687	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
03	735	N	735	-0-		-0-	-0-	41	1	687	2	Y	6	6	0			1
								7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

10	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	80	1	1514	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
01	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	80	1	1474	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	69	1	1385	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	102	1	1688	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

10	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	70	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	57	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	76	1	1255	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

10	679	N	679	-0-		-0-	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-		-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-		-0-	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-		-0-	-0-	36	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-		-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-		-0-	-0-	48	1	801	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

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
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	77	1	1458	2	Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	80	1	1481	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	Y	19	18	0			4
							21	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

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
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2276	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	62	1	1172	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	10	10	0			2
							11	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154

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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	72	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	68	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	71	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1351	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	20	1	382	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	121	1	2294	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	117	1	2215	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
12	2511	N	2105	-0-	-406	-0-	105	1	1989	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
01	2418	N	1663	-0-	-755	-0-	85	1	1572	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
02	2184	N	1899	-0-	-285	-0-	90	1	1803	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	121	1	2005	2	Y	12	12	0			2
							13	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

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
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	1586	2	Y	7	7	0			1
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	1523	2	Y	7	6	0			2
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	1535	2	Y	8	8	0			2
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1253	2	Y	6	6	0			2
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	990	2	Y	4	4	0			2
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68 9	1 9	1132	2	Y	8	8	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

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
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	958	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

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
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	31	29	0			8
							34	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	Y	22	23	0			7
							24	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	Y	18	17	0			8
							20	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	Y	38	38	0			8
							42	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

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
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	67	1	1120	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

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
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1493	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1454	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	92	1	1530	2	Y	15	15	0			3
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	63	1	1169	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	9	8	0			2
							10	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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	139	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	140	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	9	7	0			3
							10	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	Y	13	10	0			6
							14	9									
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	6	0			-0-

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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	12	11	0			5
							13	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	22	23	0			4
							24	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1595	2	Y	21	19	0			6
							23	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1511	2	Y	14	15	0			5
							15	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1487	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	96	1	1597	2	Y	27	27	0			5
							30	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	120	1	2274	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
12	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	120	1	2292	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
01	3007	X	2296	-0-	-711	-0-	117	1	2162	2	Y	15	16	0			5
							17	9									
02	2352	X	2029	-0-	-323	-0-	96	1	1920	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
03	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	123	1	2045	2	Y	26	26	0			5
							29	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
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1620	N	264	-0-	-1356	-0-	13	1	250	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
03	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

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	82	1	1513	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1769	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	128	1	2124	2	Y	18	17	0			4
							20	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	131	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	6	1	126	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	9	9	0			2
							10	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

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	70	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

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
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1530	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1215	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	101	1	1677	2	Y	15	14	0			3
							17	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	47	1	899	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	49	1	939	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	44	1	820	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	896	N	776	-0-	-120	-0-	37	1	732	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	49	1	811	2	Y	14	14	0			3
							15	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

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
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	84	1	1602	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	86	1	1593	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1631	2	Y	9	9	0			2
							10	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
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	26	1	500	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	519	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	1023	N	553	-0-	-470	-0-	28	1	523	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	2	Y	9	9	0			2
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	555	-0-	-406	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	197	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	93	1	1772	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1740	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1517	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
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	60	1	1139	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
11	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
12	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	58	1	1109	2	Y	8	8	0			2
								9	9									
01	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	61	1	1138	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
02	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	49	1	973	2	Y	5	5	0			2
								6	9									
03	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	59	1	985	2	Y	10	10	0			2
								11	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

10	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-	122	1	2315	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
11	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	110	1	2095	2	Y	10	9	0			3
								11	9									
12	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	114	1	2171	2	Y	13	12	0			4
								14	9									
01	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	116	1	2143	2	Y	9	10	0			3
								10	9									
02	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	86	1	1716	2	Y	7	7	0			3
								8	9									
03	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	106	1	1752	2	Y	14	14	0			3
								15	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

10	334	N	334	-0-		-0-	-0-	17	1	314	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
11	272	N	272	-0-		-0-	-0-	13	1	256	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
12	310	N	310	-0-		-0-	-0-	15	1	292	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
01	341	N	294	-0-		-47	-0-	15	1	277	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
02	252	N	225	-0-		-27	-0-	11	1	212	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
03	310	N	296	-0-		-14	-0-	17	1	275	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
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
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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	162	1	3083	2	Y	224	222	0			41
							246	9									
11	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	150	1	2857	2	Y	216	202	0			55
							238	9									
12	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	139	1	2643	2	Y	265	250	0			70
							292	9									
01	3441	X	2278	-0-	-1163	-0-	109	1	2018	2	Y	137	161	0			46
							151	9									
02	3108	X	2290	-0-	-818	-0-	103	1	2048	2	Y	126	119	0			53
							139	9									
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	144	1	2397	2	Y	305	298	0			60
							336	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 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
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-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6	1	129	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	5	5	0		1
							6	9								
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	7	6	0		2
							8	9								
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	8	8	0		2
							9	9								
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	6	6	0		2
							7	9								
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	4	4	0		2
							4	9								
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	10	10	0		2
							11	9								

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	Y	-0-				-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-				-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-				-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	63	1	1177	2	Y	-0-				-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-				-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	Y	-0-				-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	7	7	0		1
							8	9								
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	8	7	0		2
							9	9								
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	11	10	0		3
							12	9								
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	6	7	0		2
							7	9								
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	7	6	0		3
							8	9								
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	13	13	0		3
							14	9								

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	94	1	1796	2	Y	7	7	0		1
							8	9								
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	89	1	1692	2	Y	7	6	0		2
							8	9								
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1806	2	Y	10	9	0		3
							11	9								
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	101	1	1879	2	Y	6	7	0		2
							7	9								
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	1710	2	Y	5	5	0		2
							6	9								
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	109	1	1815	2	Y	12	12	0		2
							13	9								

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-
03	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
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	125	1	2377	2	Y	10	8	0			3
							11	9									
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	143	1	2659	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	155	1	2569	2	Y	14	14	0			3
							15	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	90	1	1708	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	110	1	2042	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	Y	9	8	0			4
							10	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	Y	19	19	0			4
							21	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
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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

10	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	130	1	2480	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
11	2670	X	2542	-0-	-128	-0-	126	1	2401	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2620	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
01	3100	N	3563	-0-	463	463	181	1	3362	2	Y	18	17	0			6
							20	9									
02	2800	N	2342	-0-	-458	5	111	1	2220	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
03	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

10	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	85	1	1612	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	2010	N	123	-0-	-1887	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	142	1	2365	2	Y	22	18	0			4
							24	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	27	1	517	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	25	1	467	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	21	1	417	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	28	1	462	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

10	806	N	791	-0-	-15	-0-	39	1	745	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	35	1	672	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1116	N	720	-0-	-396	-0-	36	1	676	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	37	1	678	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	31	1	624	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	99	1	1637	2	Y	21	19	0			4
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1076	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	66	1	1220	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	87	1	1660	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	2	Y	20	19	0			5
							22	9									
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	11	11	0			5
							12	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	101	1	1676	2	Y	27	27	0			5
							30	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1373	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	68	1	1299	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	71	1	1325	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	2	Y	8	7	0			3
							9	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	96	1	1585	2	Y	16	16	0			3
							18	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

10	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	162	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	167	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	182	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	175	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	83	1	1578	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	80	1	1529	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	84	1	1604	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
01	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	81	1	1502	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	68	1	1348	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	89	1	1485	2	Y	19	18	0			4
							21	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	64	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	3	3	0			1
							3	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	117	1	2218	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
01	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	104	1	1927	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	95	1	1891	2	Y	9	8	0			4
							10	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2089	2	Y	19	19	0			4
							21	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1462	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	73	1	1393	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	75	1	1432	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	77	1	1420	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1	1550	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
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	146	1	2783	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	145	1	2765	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2859	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2818	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	131	1	2618	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	171	1	2839	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1689	2	N	7	7	0			1
							8	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	86	1	1636	2	N	7	6	0			2
							8	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1668	2	N	8	8	0			2
							9	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1573	2	N	6	6	0			2
							7	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	2	N	5	5	0			2
							6	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	94	1	1559	2	N	11	11	0			2
							12	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5619	-0-	-209	-0-	280	1	5328	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	5610	X	5081	-0-	-529	-0-	253	1	4818	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	5797	X	5608	-0-	-189	-0-	279	1	5312	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
01	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	283	1	5255	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
02	5180	X	5078	-0-	-102	-0-	242	1	4827	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	321	1	5323	2	Y	19	18	0			4
							21	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	283	1	5372	2	Y	77	76	0			14
							85	9									
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	264	1	5015	2	Y	76	71	0			19
							84	9									
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	282	1	5367	2	Y	107	98	0			28
							118	9									
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	277	1	5143	2	Y	70	75	0			23
							77	9									
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	267	1	5326	2	Y	66	61	0			28
							73	9									
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	331	1	5487	2	Y	140	140	0			28
							154	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

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
10	4464	X	3923	-0-		-541	-0-	196	1	3724	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
11	4320	X	3951	-0-		-369	-0-	197	1	3751	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
12	4464	X	4073	-0-		-391	-0-	203	1	3866	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
01	4340	X	3939	-0-		-401	-0-	201	1	3735	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
02	3696	X	3665	-0-		-31	-0-	175	1	3488	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
03	4097	X	4097	-0-		-0-	-0-	232	1	3859	2	Y	5	5	0			1
								6	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

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
10	2976	X	2870	-0-		-106	-0-	143	1	2724	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
11	2880	X	2817	-0-		-63	-0-	141	1	2673	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
12	2976	X	2884	-0-		-92	-0-	144	1	2736	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
01	2914	X	2818	-0-		-96	-0-	144	1	2671	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
02	2632	X	2594	-0-		-38	-0-	124	1	2467	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
03	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	169	1	2803	2	Y	6	6	0			1
								7	9									

SABINE ENERGY INC. 103925
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

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
10	771	N	771	-0-		-0-	-0-	28	1	743	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-		-0-	-0-	27	1	608	2	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-		-0-	-0-	36	1	650	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-		-0-	-0-	49	1	770	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-		-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-		-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	40	1	578	2	N	-0-					27
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					27
12	651	N	481	-0-	-170	-0-	32	1	449	2	N	-0-					27
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	34	1	496	2	N	-0-					27
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	39	1	537	2	N	-0-					27
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	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
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					26
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					26
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					26
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					26
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					26

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	519	2	N	-0-					25
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	N	-0-					25
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	55	1	333	2	N	-0-					25
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	55	1	369	2	N	-0-					25
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	69	1	421	2	N	-0-					25
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	68	1	406	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
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	51	1	311	2	N	-0-					26
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	35	1	222	2	N	-0-					26
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	32	1	194	2	N	-0-					26
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	34	1	224	2	N	-0-					26
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	N	-0-					26
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	274	2	N	-0-					26

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	619	-0-	-342	-0-	87	1	532	2	N	-0-					27
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	133	1	828	2	N	-0-					27
12	1023	N	686	-0-	-337	-0-	98	1	588	2	N	-0-					27
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	109	1	728	2	N	-0-					27
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	132	1	797	2	N	-0-					27
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	190	1	1133	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1492	2	N	-0-					26
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	93	1	1370	2	N	-0-					26
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	N	-0-					26
01	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	85	1	1224	2	N	-0-					26
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	93	1	1279	2	N	-0-					26
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	94	1	1318	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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					25
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					25
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	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
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-					89
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					89
12	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	N	-0-					89
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					89
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	2	1	34	2	N	-0-					89
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					89

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

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

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	926	-0-	-190	-0-	60	1	866	2	N	-0-					27
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	2	N	-0-					27
12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	38	1	532	2	N	-0-					27
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	N	-0-					27
02	1316	N	647	-0-	-669	-0-	44	1	603	2	N	-0-					27
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	72	1	1044	2	N	-0-					25
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	2	N	-0-					25
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	67	1	928	2	N	-0-					25
01	1116	N	910	-0-	-206	-0-	59	1	851	2	N	-0-					25
02	1092	N	886	-0-	-206	-0-	60	1	826	2	N	-0-					25
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	60	1	834	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					25
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					25
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					25
01	1457	N	814	-0-	-643	-0-	814	2			N	-0-					25
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					25
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					25

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					57
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	25	1	371	2	N	-0-					57
12	589	N	334	-0-	-255	-0-	22	1	312	2	N	-0-					57
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	2	N	-0-					57
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	22	1	305	2	N	-0-					57
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					57

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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					40
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	81	2	78	9	N	71	86	1			25
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	N	-0-	36	1			41
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	84	1	1245	2	N	-0-					41
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	97	1	1359	2	N	-0-					41
01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	85	1	1230	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	88	1	1200	2	N	-0-					41
03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					41

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					119
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					119
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					119
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					119
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					119
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					119

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					27
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-	552	1	5674	2	N	44					124
							48	9									
11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	364	1	6919	2	N	2	2	8			124
							2	9									
12	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18721	2			N	-0-					124
01	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13680	2	1	9	N	1	1	8			124
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	258	1	10267	2	N	-0-					124
03	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	495	1	9902	2	N	56	153	1			27
							62	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

10	10230	X	9882	-0-	-348	-0-	1383	1	8498	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	9900	X	9356	-0-	-544	-0-	1292	1	8063	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	10106	X	10019	-0-	-87	-0-	1427	1	8592	2	Y	-0-					25
01	10106	X	9034	-0-	-1072	-0-	1173	1	7861	2	Y	-0-					25
02	9072	X	8994	-0-	-78	-0-	1264	1	7653	2	Y	70					95
							77	9									
03	10013	X	9722	-0-	-291	-0-	1390	1	8286	2	Y	42					137
							46	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

10	10602	X	10400	-0-	-202	-0-	675	1	9724	2	Y	1	154	1	1	8	30
							1	9									
11	10260	X	9941	-0-	-319	-0-	630	1	9309	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	714	1	9960	2	Y	-0-					30
01	10385	X	9228	-0-	-1157	-0-	596	1	8631	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	9380	X	9036	-0-	-344	-0-	614	1	8422	2	Y	-0-					30
03	10664	X	10056	-0-	-608	-0-	672	1	9383	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

10	0	N	-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		7409	-0-	7409	7409	7409	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7050	-0-	7050	14459	7050	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

10	12307	X	7683	-0-	-4624	-0-	7676	2	7	9	Y	6					98
11	11910	X	9217	-0-	-2693	-0-	9204	2	13	9	Y	12					110
12	11997	X	8611	-0-	-3386	-0-	8611	2			Y	-0-					110
01	11656	X	10772	-0-	-884	-0-	10772	2			Y	-0-					110
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11053	2	144	9	Y	131	185	1			56
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					56

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

10	6262	X	3621	-0-	-2641	-0-	3620	2	1	9	Y	1	1	8			81
11	5400	X	1994	-0-	-3406	-0-	1991	2	3	9	Y	3	3	8			81
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					81
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					81
*02	33481	X	33481	-0-	-0-	-0-	33481	2			Y	-0-					81
*03	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			Y	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					22
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					22
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					22
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					22
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					22
03	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
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4					48
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3					51
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7					58
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-	28	1			30
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					79
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					79
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					79
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					79
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					79
03	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
10	14B2 EXT		117	-0-	117	703	117	2			Y	-0-					85
11	14B2 EXT		137	-0-	137	840	137	2			Y	-0-					85
12	14B2 EXT		136	-0-	136	976	136	2			Y	-0-					85
01	14B2 EXT		141	-0-	141	1117	141	2			Y	-0-					85
02	1257	N	140	-0-	-1117	-0-	140	2			Y	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					29
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					29
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					29
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					29
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					29
03	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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					67
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					67
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					67
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					67
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					67
03	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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					44
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					44
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					44
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					44
03	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
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					67
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					69
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	N	6					75
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7					82
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
10	3379	X	291	-0-	-3088	-0-	287	2	4	9	N	4					81
11	540	X	291	-0-	-249	-0-	287	2	4	9	N	4					85
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					85
01	310	X	214	-0-	-96	-0-	207	2	7	9	N	6					91
02	280	X	210	-0-	-70	-0-	207	2	3	9	N	3					94
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					94

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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4					19
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	720	2	35	9	Y	32					51
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6					57
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-	28	1			29
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	695	2	34	9	Y	31					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					44
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					44
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					44
03	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
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3					74
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					74
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					74
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					74
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					183
11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	1496	3			N	-0-					183
12	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1281	3	2	9	N	2	2	8			183
01	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	1166	3	2	9	N	2	153	1			32
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	N	1					33
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	3	10	9	N	9					42

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

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
10	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1573	3	8	9	N	7					30
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1305	3	1	9	N	1	1	8			30
12	1643	N	750	-0-	-893	-0-	749	3	1	9	N	1	1	8			30
01	1581	N	966	-0-	-615	-0-	935	3	31	9	N	28					58
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					58
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	N	2					60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					42
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					42
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					42
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					42
02	364	N	22	-0-	-342	-0-	22	2			Y	-0-					42
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					42

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	544	2			Y	-0-					78
11	1290	N	698	-0-	-592	-0-	698	2			Y	-0-					78
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					78
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			Y	-0-					78
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	525	2	25	9	Y	23	91	1			10
03	682	N	476	-0-	-206	-0-	472	2	4	9	Y	4					14

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					42
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					42
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					42
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					42
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	725	2	37	9	Y	34	63	1			13
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18					31

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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					35
11	810	N	291	-0-	-519	-0-	291	2			Y	-0-					35
12	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					35
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			Y	-0-					35
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	2			Y	-0-					35
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					20
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					20
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					20
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					20
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	20	1			1
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
01	558	N	129	-0-	-429	-0-	129	2			N	-0-					17
02	504	N	220	-0-	-284	-0-	220	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					2
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					2
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					2
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					2
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16	14	1			4
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					4
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	597	2	19	9	Y	17	20	1			1
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					5
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					5
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					5
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					3
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	2			Y	-0-					3
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					3
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	616					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
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					26
11	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1029	2			Y	-0-					26
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					26
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			Y	-0-					26
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	2			Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					6
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					6
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					6
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	88					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
10	DLQ G-10		109	-0-	109	209	109	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		158	-0-	158	367	158	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					-0-
02	367	N	-0-	-0-	-367	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					30
03	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
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	806	N	39	-0-	-767	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	896	N	493	-0-	-403	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					7
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					7
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					7
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					7
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					88
11	1350	N	777	-0-	-573	-0-	777	2			N	-0-					88
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					88
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					88
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		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
10	15252	X	12840	-0-	-2412	-0-	12840	2			N	-0-					21
11	12930	X	11942	-0-	-988	-0-	11942	2			N	-0-					21
12	13299	X	12977	-0-	-322	-0-	12977	2			N	-0-					21
01	13299	X	11748	-0-	-1551	-0-	11748	2			N	-0-					21
02	11704	X	11261	-0-	-443	-0-	11261	2			N	-0-					21
03	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-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. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	980	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1179	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1163	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	51	1	950	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1236	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	39	1	1197	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	831	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	602	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4516	-0-	1416	1487	339	1	4149	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	3000	N	3722	-0-	722	2209	3697	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	3877	X	1668	-0-	-2209	-0-	280	1	1359	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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. 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
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		121	1	1315	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		398	1	1104	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		98	1	1404	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		106	1	1342	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		75	1	1249	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		61	1	1421	2	Y	16	16	1			-0-
								18	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		147	1	1784	2	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		337	1	1646	2	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		130	1	1853	2	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-		166	1	2381	2	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		110	1	1793	2	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-		81	1	1895	2	Y	33	33	1			-0-
								36	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-		246	1	2754	2	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
11	2760	X	2655	-0-	-105	-0-		544	1	2096	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
12	2852	X	2661	-0-	-191	-0-		161	1	2479	2	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
01	2852	X	2674	-0-	-178	-0-		184	1	2473	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
02	2576	X	2299	-0-	-277	-0-		121	1	2165	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
03	2852	X	2727	-0-	-125	-0-		102	1	2594	2	Y	28	28	1			-0-
								31	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

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
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-

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
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-

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
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1888	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2077	N	1399	-0-	-678	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1469	-0-	-701	-0-	1456	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1764	N	1323	-0-	-441	-0-	1312	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	20	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
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	5	1	204	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	13	1	402	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	12	1	418	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	11	1	344	2	Y	43	43	8			-0-
							47	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	12	1	384	2	Y	41	41	8			-0-
							45	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	992	X	596	-0-	-396	-0-	15	1	580	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	960	X	645	-0-	-315	-0-	20	1	623	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1023	X	904	-0-	-119	-0-	26	1	878	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	24	1	754	2	Y	-0-					-0-

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
10	1736	X	1329	-0-	-407	-0-	36	1	1292	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
11	1680	X	1420	-0-	-260	-0-	39	1	1381	2	Y	-0-					6
12	1705	X	1154	-0-	-551	-0-	29	1	1125	2	Y	-0-					6
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	29	1	1121	2	Y	5					11
							6	9									
02	1316	N	711	-0-	-605	-0-	13	1	695	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	34	1	1505	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1665	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1686	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1740	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	376	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	498	-0-	-282	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	703	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

10	14B2 EXT		1985	-0-	1985	1985	1985	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1247	-0-	1247	3232	1247	2			Y	-0-					-0-
12	3997	X	765	-0-	-3232	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	259	-0-	-917	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	215	-0-	-560	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1110	N	872	-0-	-238	-0-	868	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	2	12	9	Y	11	6	1	5	8	-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1330	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1080	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

10	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	39	1	1427	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
11	2760	X	1505	-0-	-1255	-0-	41	1	1464	2	Y	-0-					7
12	2542	X	1040	-0-	-1502	-0-	26	1	1014	2	Y	-0-					7
01	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	55	1	2109	2	Y	8					15
							9	9									
02	1400	N	1110	-0-	-290	-0-	21	1	1085	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	2	Y	1	7	1			5
							1	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

10	868	X	504	-0-	-364	-0-	14	1	490	2	Y	-0-	2	1			1
11	690	X	390	-0-	-300	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					1
12	620	X	570	-0-	-50	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					1
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	13	1	480	2	Y	-0-					1
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	10	1	454	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1					1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	49	2	14	9	Y	13	80	1			47
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	-0-					47
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	4	1	438	2	Y	-0-					47
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	5	1	595	2	Y	8					55
							9	9									
02	504	N	51	-0-	-453	-0-	51	2			Y	-0-					55
03	434	N	118	-0-	-316	-0-	115	2	3	9	Y	3					58

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
11	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18431	2	80	9	N	73	73	1			-0-
12	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19397	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18760	2	98	9	N	89	89	1			-0-
02	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17525	2	79	9	N	72	72	1			-0-
03	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	19183	2	147	9	N	134	134	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	465	1	16895	2	Y	7	34	1	2	8	23
							8	9									
11	17490	X	16231	-0-	-1259	-0-	440	1	15788	2	Y	3					26
							3	9									
12	18073	X	16227	-0-	-1846	-0-	413	1	15814	2	Y	-0-					26
01	18073	X	15924	-0-	-2149	-0-	404	1	15483	2	Y	34					60
							37	9									
02	15680	X	10033	-0-	-5647	-0-	187	1	9820	2	Y	24	31	1			53
							26	9									
03	17360	X	15522	-0-	-1838	-0-	343	1	15169	2	Y	9	33	1			29
							10	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	151	1	5482	2	Y	3	24	1			15
							3	9									
11	5910	X	5378	-0-	-532	-0-	146	1	5230	2	Y	2					17
							2	9									
12	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	136	1	5203	2	Y	-0-					17
01	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	134	1	5137	2	Y	22					39
							24	9									
02	5096	X	3267	-0-	-1829	-0-	61	1	3189	2	Y	15	20	1			34
							17	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	130	1	5741	2	Y	7	21	1			20
							8	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	582	1	21124	2	Y	15	101	1			69
							17	9									
11	19920	X	18239	-0-	-1681	-0-	495	1	17735	2	Y	8					77
							9	9									
12	21049	X	19830	-0-	-1219	-0-	505	1	19325	2	Y	-0-					77
01	21731	X	20164	-0-	-1567	-0-	509	1	19531	2	Y	113					190
							124	9									
02	19628	X	12524	-0-	-7104	-0-	233	1	12204	2	Y	79	100	1			169
							87	9									
03	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	485	1	21433	2	Y	32	105	1			96
							35	9									

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	11994	2	33	9	Y	30					489
11	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11628	2	9	9	Y	8					497
12	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11693	2	20	9	Y	18					515
*01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					515
*02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					515
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					515

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					42
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					42
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					42
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					42
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					42
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					23
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					23
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					23
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					23
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					23
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					47
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					47
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					47
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					47
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					47
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4233	2	281	9	N	255					627
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4044	2	504	9	N	458					1085
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3906	2	306	9	N	278					1363
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3000	2	8	9	N	7					1370
02	2660	X	2374	-0-	-286	-0-	2371	2	3	9	N	3					1373
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					1373

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

10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	623	2	18	9	N	16					119
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	903	2	28	9	N	25					144
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					144
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1048	2	39	9	N	35					179
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	157	1			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 301356 COMPL. DATE 02/14/2026 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6426 - 6432

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	75 X	NO RPT	-0-	-75	-0-				N	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

10	T. A.	-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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	287 6	1 9	1905	2	N	5					20
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	287	1	1933	2	N	-0-					20
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	287 44	1 9	1913	2	N	40	54	1			6
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	287	1	1448	2	N	-0-					6
*02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	287	1	2115	2	N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		22	-0-	22	1148	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1274	X	126	-0-	-1148	-0-	13 4	1 9	109	2	Y	4	4	1			-0-
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	102	2	Y	4	4	1			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	94	2	Y	3	3	1			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	168	2	Y	4	4	1			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2026

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					10
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					10
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					10
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					10
02	1904	N	1771	-0-	-133	-0-	1769	2	2	9	N	2					12
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	2			N	-0-					12

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					58
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					58
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					58
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					58
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					58
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BLOCKER SWD WELL #: 1 RRCID -> 300828 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7325 - 8275

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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
10	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-		-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-		-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82		-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54		-0-	256	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					70
11	4	N	-0-	-0-	-4		-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	35	1			35
01	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-					35
02	14	N	14	-0-	-0-		-0-	14	2			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					175
03	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
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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					31
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1118	2	94	9	Y	85	17	1			99
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					99
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					99
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1226	2	53	9	Y	48	97	1			50
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					50

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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	1	6	1	1	8	17
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					17
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y	-0-					17
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					17
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					17
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	Y	-0-					17

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
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-

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
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-

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
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	8	1	41	2	Y	24	24	8			8
							26	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	10	1	26	2	Y	9	9	8			8
							10	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	16	16	8			8
							18	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	107	17	1	12	8	86
							118	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	28	28	8			86
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	32	1	267	2	Y	5	19	1	5	8	6
							6	9									
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	47	1	401	2	Y	-0-					6
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	472	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	257	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	29	1	208	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	Y	7	7	8			6
							8	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					10
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-	10	1			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	880	-0-	-156	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	840	-0-	-586	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					6
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-	3	1			3
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					3
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					31
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	28	37	1			22
							31	9									
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	13	1	82	2	Y	29					51
							32	9									
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					51
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	40	2	Y	15					66
							17	9									
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					66

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	8	13	1	8	8	7
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			7
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	7	7	8			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			7
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	12	12	8			7
							13	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	663	-0-	-205	-0-	76	1	578	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	630	N	462	-0-	-168	-0-	54	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	36	1	262	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	852	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	119	1	799	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	945	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	97	1	730	2	Y	3	35	1			33
							3	9									
11	870	N	491	-0-	-379	-0-	72	1	419	2	Y	-0-					33
12	806	N	481	-0-	-325	-0-	68	1	413	2	Y	-0-					33
01	837	N	165	-0-	-672	-0-	26	1	139	2	Y	-0-					33
02	448	N	32	-0-	-416	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					33
03	496	N	2	-0-	-494	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	8			33

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					7
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	4	1			3
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					3
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					2
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			1
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					1
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					1
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			Y	-0-					1
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	268	-0-	-290	-0-	27	1	158	2	Y	75	60	1	4	8	39
							83	9									
11	630	N	152	-0-	-478	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					39
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	23	1	138	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
01	279	N	83	-0-	-196	-0-	17	1	62	2	Y	4	4	8			39
							4	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	206	2	Y	3	3	8			39
							3	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	7	7	8			39
							8	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1088	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	144	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	149	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	873	-0-	-398	-0-	115	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	1001	-0-	-147	-0-	120	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1214	-0-	-26	-0-	115	1	1099	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	Y	-0-					5
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	120	1	829	2	Y	-0-	3	1			2
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	147	1	890	2	Y	-0-					2
01	1147	N	871	-0-	-276	-0-	106	1	765	2	Y	-0-					2
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	107	1	837	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	138	1	1231	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	128	1	1118	2	N	4	4	8			3
							4	9									
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	115	1	1047	2	N	6	6	8			3
							7	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	171	1	1602	2	N	3	3	8			3
							3	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	154	1	1276	2	N	-0-					3
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	95	1	917	2	N	4	4	8			3
							4	9									
03	1519	N	1008	-0-	-511	-0-	84	1	924	2	N	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	39	1	1			60
							43	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					60
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					60
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					60
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					60
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	1	1	8			60
							1	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					25
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	6	1	110	2	Y	91					116
							100	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					116
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					116
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					116
03	372	N	105	-0-	-267	-0-	1	1	18	2	Y	78					194
							86	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					17
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	680	2	Y	-0-	11	1			6
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	66	1	476	2	Y	-0-					6
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	50	1	331	2	Y	-0-					6
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	70	1	446	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	81	1	533	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					8
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	470	2	23	9	Y	21	4	1			25
12	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	2			Y	-0-					25
01	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	2			Y	-0-					25
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	Y	13	25	1			13
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			Y	-0-					13

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

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-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

10	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			5
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					5
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					5
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					5

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

10	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	123	1	1076	2	Y	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

10	1271	X	1166	-0-	-105	-0-	107	1	1059	2	Y	-0-					12
11	1170	X	1038	-0-	-132	-0-	120	1	918	2	Y	-0-					12
12	1333	X	1313	-0-	-20	-0-	173	1	1140	2	Y	-0-					12
01	1333	X	1110	-0-	-223	-0-	164	1	946	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		986	-0-	986	986	138	1	848	2	Y	-0-					12
03	2368	X	1382	-0-	-986	-0-	141	1	1241	2	Y	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	7	1	34	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
12	372	N	20	-0-	-352	-0-	3	1	16	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	63	11	1	1	8	57
							69	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	8			57

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	143	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	157	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	133	1	831	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	243	1	999	2	N	88					88
							97	9									
02	1232	N	830	-0-	-402	-0-	135	1	671	2	N	22	97	1			13
							24	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	2	N	-0-					13

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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					7
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-	4	1			3
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					3
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					3
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			Y	-0-					3
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					3

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
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	289	1	656	2	N	85	85	1	21	8	12
							94	9									
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	599	1	55	2	N	16	16	8			12
							18	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	373	1	211	2	N	4	4	8			12
							4	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	759	1	968	2	N	14	14	8			12
							15	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	200	1	455	2	N	20	20	8			12
							22	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	701	2	99	9	N	90	90	1			12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	14B2 EXT		820	-0-	820	1265	76	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		107	-0-	107	1372	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	85	-0-	-1372	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

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

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11		14B2 EXT	34	-0-	34	34	5 17	1 9	12	2	Y	15	20	1			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	15					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					27
02	63	N	29	-0-	-34	-0-	5 10	1 9	14	2	Y	9					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
10	248	X	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					5
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	-0-	3	1			2
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					2
01	186	X	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					2
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	21	1	181	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

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
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	358 32	1 9	2779	2	Y	29	29	8			5
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	421 24	1 9	2508	2	Y	22	11	1			16
12	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	422 15	1 9	2190	2	Y	14	14	8			16
01	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	363 28	1 9	1866	2	Y	25	25	8			16
02	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	361 21	1 9	1968	2	Y	19	19	8			16
03	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	348 47	1 9	2570	2	Y	43	43	8			16

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
03		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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37 31	1 9	441	2	Y	28	28	8			12
11	420	N	36	-0-	-384	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	5	1			7
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	41 12	1 9	284	2	Y	11	11	8			7
01	496	N	166	-0-	-330	-0-	24 22	1 9	120	2	Y	20	20	8			7
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11 106	1 9	24	2	Y	96	14	1	15	8	74
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	35	35	8			74

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

10	434	X	371	-0-	-63	-0-	21	1	349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	X	66	-0-	-354	-0-	3	1	60	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	403	X	344	-0-	-59	-0-	18	1	322	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	372	X	319	-0-	-53	-0-	17	1	296	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	336	X	309	-0-	-27	-0-	16	1	286	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	372	X	243	-0-	-129	-0-	12	1	224	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

10	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					31
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	28	37	1			22
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	29					51
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 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
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					1
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					1
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					1
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	2	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					1
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					1

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

10	186	X	56	-0-	-130	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	387	1	3326	2	Y	77	27	8			220
							85	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	336	1	2999	2	Y	95	138	1	33	8	144
							105	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	459	1	4138	2	Y	21	21	8			144
							23	9									
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	423	1	3375	2	Y	-0-					144
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	234	1	2233	2	Y	228	176	1	21	8	175
							251	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	285	1	3043	2	Y	-0-					175

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	273	1	2130	2	Y	15	15	8			15
							17	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	309	1	1882	2	Y	59	30	1			44
							65	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	273	1	1407	2	Y	7	7	8			44
							8	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	258	1	1374	2	Y	13	13	8			44
							14	9									
02	1960	N	1612	-0-	-348	-0-	250	1	1351	2	Y	10	10	8			44
							11	9									
03	3100	N	3106	-0-	6	6	350	1	2731	2	Y	23	23	8			44
							25	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

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	3007	-0-	3007	3007	132	1	2875	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6862	-0-	6862	9869	345	1	6515	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

10	1550	N	375	-0-	-1175	-0-	44	1	321	2	Y	9	9	8			9
							10	9									
11	1500	N	69	-0-	-1431	-0-	10	1	59	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	1550	N	93	-0-	-1457	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	113	-0-	-259	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	Y	-0-					-0-

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	251	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	99	1	1779	2	Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	188	1	1560	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1738	-0-	-26	-0-	93	1	1645	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	12	-0-	-318	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	30	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	334	-0-	-100	-0-	19 3	1 9	312	2	Y	3	3	8			100
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	18 9	1 9	339	2	Y	8	8	8			100
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	482	2	Y	9	9	8			100
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	335	2	Y	11	11	8			100
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	314	2	Y	14	14	8			100
03	527	X	434	-0-	-93	-0-	21 13	1 9	400	2	Y	12	12	8			100

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					1
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-					1

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	8			8
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					8
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					8
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		99	-0-	99	384	10	1	89	2	Y	-0-					5
11	495	X	111	-0-	-384	-0-	11	1	100	2	Y	-0-	2	1			3
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					3
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					3
02	196	X	35	-0-	-161	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	N	-0-					7
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	51	1	438	2	N	-0-					7
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	-0-					7
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	-0-					7
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-					7
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	114	1	993	2	N	1					1
							1	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-					1
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	-0-					1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	28					29
							31	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					29

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
10	1023	N	341	-0-	-682	-0-	22	1	318	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	7	1	59	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	8	1	122	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	268	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
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-

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
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	121	1	1106	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	889	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	23	1	209	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92	1	919	2	N	-0-					2
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	N	4	3	1			3
							4	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
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	164	1	1369	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	222	1	2046	2	Y	9	9	8			7
							10	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	157	1	1408	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	178	1	1462	2	Y	-0-					7
02	1904	N	1462	-0-	-442	-0-	138	1	1317	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	124	1	1338	2	Y	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					1
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					1
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					1
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1

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
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	2	N	-0-					1
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	-0-					1
12	496	N	60	-0-	-436	-0-	5	1	55	2	N	-0-					1
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	-0-					1
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	112	1	1146	2	N	-0-					1
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	125	1	1405	2	N	-0-					1

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	4	1			-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3100	N	2945	-0-	-155	43	305	1	2627	2	N	12	2	8			16
							13	9									
11	2507	N	2464	-0-	-43	-0-	250	1	2186	2	N	25	21	1	3	8	17
							28	9									
12	2945	X	513	-0-	-2432	-0-	49	1	436	2	N	25	23	1	2	8	17
							28	9									
01	2945	X	864	-0-	-2081	-0-	88	1	751	2	N	23	24	1			16
							25	9									
02	2660	X	2293	-0-	-367	-0-	220	1	2071	2	N	2	2	8			16
							2	9									
03	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	217	1	2344	2	N	34	26	1			24
							37	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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
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
10	3038	X	1657	-0-	-1381	-0-	170	1	1469	2	N	16	1	8			24
							18	9									
11	2640	X	1036	-0-	-1604	-0-	95	1	902	2	N	35	32	1	1	8	26
							39	9									
12	2728	X	324	-0-	-2404	-0-	28	1	255	2	N	37	36	1	1	8	26
							41	9									
01	2418	X	467	-0-	-1951	-0-	49	1	379	2	N	35	36	1			25
							39	9									
02	1736	X	1655	-0-	-81	-0-	153	1	1501	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	140	1	1514	2	N	52	40	1			37
							57	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
11	1080	N	160	-0-	-920	-0-	15	1	143	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	242	1	2329	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	220	1	1863	2	Y	-0-					15
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	96	1	821	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	2573	N	1575	-0-	-998	-0-	131	1	1444	2	Y	-0-					15

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 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
10	2976	X	1953	-0-	-1023	-0-	201	1	1749	2	Y	3	13	1	3	8	14
							3	9									
11	2220	X	792	-0-	-1428	-0-	81	1	707	2	Y	4	4	8			14
							4	9									
12	2790	X	1339	-0-	-1451	-0-	133	1	1204	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
01	2790	X	819	-0-	-1971	-0-	90	1	729	2	Y	-0-					14
02	2520	X	1096	-0-	-1424	-0-	99	1	965	2	Y	29	2	8			41
							32	9									
03	1953	X	1318	-0-	-635	-0-	111	1	1207	2	Y	-0-					41

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					1
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 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
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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			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	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

10	403	N	308	-0-	-95	-0-	33 9	1 9	266	2	Y	8	8	8			-0-
11	630	N	56	-0-	-574	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	30	-0-	-373	-0-	3 3	1 9	24	2	Y	3	3	8			-0-
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	26 7	1 9	138	2	Y	6	6	8			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	246	2	Y	5	5	8			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	276	2	Y	10	10	8			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1	20	8	1
11	T. A.		132	-0-	132	132	3	1	31	2	Y	89	81	8			9
							98	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					Y	53	53	8			9
01	132	X	-0-	-0-	-132	-0-					Y	1	1	8			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	8			9
03	T. A.		89	-0-	89	89	7	1	82	2	Y	-0-					9

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
10	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	480	N	153	-0-	-327	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	331					Y	2	2	8			1
11	331	X	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-					1
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	0	N	-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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		10176	-0-	10176	10176	781	1	9395	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		20349	-0-	20349	30525	1732	1	18617	2	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
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	183	1	1637	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	117	1	1113	2	N	-0-					1
12	1860	N	144	-0-	-1716	-0-	15	1	129	2	N	-0-					1
01	1829	N	472	-0-	-1357	-0-	53	1	417	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	131	1	1397	2	N	54	54	8			2
							59	9									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	147	1	1612	2	N	6	4	1			4
							7	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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	Y	-0-					3
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	2	Y	-0-					3
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					3
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	454	2	Y	-0-					3
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	Y	98					101
							108	9									
03	558	N	291	-0-	-267	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					101

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		241	-0-	241	241	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	130	-0-	-56	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		80	-0-	80	97	6	1	74	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

10	4960	X	1688	-0-	-3272	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	1976	-0-	-2014	-0-	1975	2	1	9	Y	1					1
12	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	2135	2			Y	-0-					1
01	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2			Y	-0-					1
02	2072	X	1727	-0-	-345	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2139	X	1318	-0-	-821	-0-	1318	2			Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	238	1	2029	2	Y	-0-					60
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-					60
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	247	1	2221	2	Y	-0-					60
01	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	163	1	1290	2	Y	-0-					60
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	204	1	1960	2	Y	-0-					60
03	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	200	1	2166	2	Y	-0-					60

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	198	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	57	35	1	2	8	22
11	1170	N	23	-0-	-1147	-0-	1 10	1 9	12	2	Y	9	8	8			23
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	7 6	1 9	63	2	Y	5	5	8			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	6	6	8			23
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	-0-					23

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

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

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
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	840	N	17	-0-	-823	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	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
10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	566	2	N	1	1	8			6
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	-0-					6
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	N	-0-					6
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	N	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
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-

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
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					12
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	55	1	531	2	Y	-0-					12
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	73	1	716	2	Y	-0-					12
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-					12
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	28	1	307	2	Y	-0-					12
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					12

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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	160	2	Y	5	5	8			-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	57	-0-	-470	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64	1	457	2	Y	-0-					12
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	92	1	557	2	Y	-0-					12
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	72	1	449	2	Y	-0-					12
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	107	1	492	2	Y	-0-					12
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	114	1	567	2	Y	-0-					12
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	94	1	742	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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	478	2	Y	3	7	1	3	8	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		278	-0-	278	278	26	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		96	-0-	96	374	8	1	88	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

10	465	X	289	-0-	-176	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	298	-0-	-167	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	404	-0-	-30	-0-	44	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	264	-0-	-184	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	466	-0-	-30	-0-	41	1	425	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

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-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	173 12	1 9	1551	2	Y	11	11	8			6
11	1740	N	1334	-0-	-406	-0-	127	1	1207	2	Y	-0-					6
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	164	1	1477	2	Y	-0-					6
01	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	129	1	1097	2	Y	-0-					6
02	1568	X	1055	-0-	-513	-0-	110	1	945	2	Y	-0-					6
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	175	1	1889	2	Y	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15 66	1 9	135	2	N	60	60	1			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1	1	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	722	1	6197	2	N	32	1	8			48
							35	9									
11	6990	X	6826	-0-	-164	-0-	684	1	6068	2	N	67	62	1	2	8	51
							74	9									
12	7285	X	5056	-0-	-2229	-0-	498	1	4479	2	N	72	71	1	1	8	51
							79	9									
01	7285	X	6329	-0-	-956	-0-	701	1	5552	2	N	69	71	1			49
							76	9									
02	6580	X	5839	-0-	-741	-0-	563	1	5275	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	568	1	6063	2	N	103	79	1			73
							113	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6799	-0-	-641	-0-	712	1	6084	2	Y	3	39	1	3	8	38
							3	9									
11	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	707	1	6263	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	773	1	6993	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
01	7037	X	6048	-0-	-989	-0-	671	1	5377	2	Y	-0-					38
02	6496	X	6473	-0-	-23	-0-	612	1	5775	2	Y	78	2	8			114
							86	9									
03	7781	X	6701	-0-	-1080	-0-	572	1	6129	2	Y	-0-					114

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	5312	-0-	-3554	-0-	312	1	4993	2	N	6	6	8			1
							7	9									
11	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	498	1	8966	2	N	7	7	8			1
							8	9									
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	491	1	8607	2	N	43	41	1	2	8	1
							47	9									
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	582	1	7860	2	N	52	52	8			1
							57	9									
02	8848	X	8055	-0-	-793	-0-	432	1	7597	2	N	24	24	8			1
							26	9									
03	9796	X	8699	-0-	-1097	-0-	440	1	8250	2	N	8	8	8			1
							9	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	11623	-0-	-436	-0-	1215	1	10391	2	N	15	56	1	9	8	25
							17	9									
11	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1196	1	10592	2	N	16	16	8			25
							18	9									
12	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	1285	1	11616	2	N	57	7	8			75
							63	9									
01	12090	X	12083	-0-	-7	-0-	1340	1	10743	2	N	-0-					75
02	11032	X	10118	-0-	-914	-0-	963	1	9149	2	N	5	5	8			75
							6	9									
03	12524	X	10803	-0-	-1721	-0-	921	1	9882	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	4887	-0-	-724	-0-	296	1	4565	2	Y	24	24	1	20	8	10
							26	9									
11	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	262	1	4705	2	Y	14	14	8			10
							15	9									
12	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	272	1	4782	2	Y	8	8	8			10
							9	9									
01	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	269	1	4362	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
02	4676	X	4400	-0-	-276	-0-	235	1	4141	2	Y	22	22	8			10
							24	9									
03	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	239	1	4515	2	Y	7	7	8			10
							8	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	7634	-0-	-1635	-0-	445	1	7167	2	Y	20	20	8			48
							22	9									
11	8250	X	7901	-0-	-349	-0-	416	1	7474	2	Y	10	10	8			48
							11	9									
12	8494	X	7990	-0-	-504	-0-	431	1	7551	2	Y	7	7	8			48
							8	9									
01	8122	X	7244	-0-	-878	-0-	417	1	6823	2	Y	4	4	8			48
							4	9									
02	7364	X	6537	-0-	-827	-0-	345	1	6169	2	Y	21	21	8			48
							23	9									
03	8153	X	7214	-0-	-939	-0-	362	1	6840	2	Y	11	11	8			48
							12	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	1429	1	18228	2	N	108	108	8			75
							119	9									
11	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	1243	1	17042	2	N	92	92	8			75
							101	9									
12	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	1271	1	16832	2	N	103	75	1	73	8	30
							113	9									
01	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	1128	1	13512	2	N	18	18	8			30
							20	9									
02	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	1194	1	16227	2	N	152	152	8			30
							167	9									
03	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	1243	1	17486	2	N	181	181	8			30
							199	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	4836	-0-	-4371	-0-	264	1	4536	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	538	1	9668	2	Y	71	71	8			-0-
							78	9									
12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	571	1	10009	2	Y	92	92	8			-0-
							101	9									
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	478	1	7971	2	Y	58	58	8			-0-
							64	9									
02	9604	X	6878	-0-	-2726	-0-	371	1	6481	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
03	10695	X	7407	-0-	-3288	-0-	373	1	7010	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									

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

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
10	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	587	1	9569	2	N	69	33	1	36	8	7
							76	9									
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	519	1	9341	2	N	18	18	8			7
							20	9									
12	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	535	1	9406	2	N	21	21	8			7
							23	9									
01	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	549	1	8841	2	N	16	16	8			7
							18	9									
02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	472	1	8310	2	N	23	23	8			7
							25	9									
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	501	1	9393	2	N	64	42	1	22	8	7
							70	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

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
10	8401	X	6902	-0-	-1499	-0-	403	1	6470	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
11	7740	X	6119	-0-	-1621	-0-	318	1	5779	2	N	20	19	8			1
							22	9									
12	7998	X	6798	-0-	-1200	-0-	362	1	6384	2	N	47	41	1	6	8	1
							52	9									
01	7843	X	6271	-0-	-1572	-0-	352	1	5797	2	N	111	111	8			1
							122	9									
02	6916	X	5873	-0-	-1043	-0-	317	1	5537	2	N	17	17	8			1
							19	9									
03	6913	X	6240	-0-	-673	-0-	316	1	5904	2	N	18	18	8			1
							20	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

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
10	11687	X	10781	-0-	-906	-0-	985	1	9788	2	N	7	7	8			75
							8	9									
11	11130	X	10338	-0-	-792	-0-	962	1	9366	2	N	9	2	8			82
							10	9									
12	11501	X	10500	-0-	-1001	-0-	1002	1	9496	2	N	2	1	8			83
							2	9									
01	10912	X	7572	-0-	-3340	-0-	980	1	6591	2	N	1	1	8			83
							1	9									
02	9744	X	8528	-0-	-1216	-0-	899	1	7627	2	N	2	2	8			83
							2	9									
03	10788	X	9118	-0-	-1670	-0-	996	1	8121	2	N	1	1	8			83
							1	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

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
10	12741	X	11836	-0-	-905	-0-	545	1	11282	2	N	8	8	8			32
							9	9									
11	12330	X	11315	-0-	-1015	-0-	548	1	10767	2	N	-0-					32
12	12741	X	11181	-0-	-1560	-0-	613	1	10568	2	N	-0-					32
01	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	622	1	11181	2	N	98	56	1	1	8	73
							108	9									
02	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	545	1	10297	2	N	9	9	8			73
							10	9									
03	11842	X	11327	-0-	-515	-0-	612	1	10712	2	N	3	3	8			73
							3	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
10	14539	X	11641	-0-	-2898	-0-	1705	1	9928	2	N	7	7	8			30
							8	9									
11	14070	X	11307	-0-	-2763	-0-	1650	1	9653	2	N	4	4	8			30
							4	9									
12	14539	X	11687	-0-	-2852	-0-	1705	1	9978	2	N	4	4	8			30
							4	9									
01	13857	X	10689	-0-	-3168	-0-	1382	1	9299	2	N	7	4	8			33
							8	9									
02	10780	X	9397	-0-	-1383	-0-	1540	1	7846	2	N	10	7	1	6	8	30
							11	9									
03	11687	X	7950	-0-	-3737	-0-	1400	1	6521	2	N	26	1	8			55
							29	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5179	-0-	-928	-0-	691	1	4419	2	Y	63	63	8			7
							69	9									
11	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	683	1	4091	2	Y	13	13	8			7
							14	9									
12	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	705	1	4759	2	Y	11	11	8			7
							12	9									
01	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	692	1	3797	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
02	4844	X	4802	-0-	-42	-0-	622	1	4173	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
03	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	667	1	4190	2	Y	5	5	8			7
							6	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	2915	-0-	-3998	-0-	160	1	2711	2	Y	40	53	1	40	8	5
							44	9									
11	6420	X	4316	-0-	-2104	-0-	224	1	4089	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
12	6231	X	2466	-0-	-3765	-0-	132	1	2331	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	342	1	5758	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	454	1	8082	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
03	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	500	1	9376	2	Y	4	4	8			5
							4	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	7734	-0-	-1938	-0-	810	1	6924	2	N	-0-					10
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	967	1	8488	2	N	-0-					10
12	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1189	1	10827	2	N	-0-					10
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	1060	1	8498	2	N	-0-					10
02	8820	X	8286	-0-	-534	-0-	790	1	7496	2	N	-0-					10
03	11625	X	9771	-0-	-1854	-0-	833	1	8938	2	N	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	422	1	8738	2	Y	4	39	1	4	8	32
							4	9									
11	9480	X	8232	-0-	-1248	-0-	399	1	7829	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
12	9796	X	7002	-0-	-2794	-0-	380	1	6619	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	9796	X	6983	-0-	-2813	-0-	342	1	6638	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
02	8288	X	6966	-0-	-1322	-0-	348	1	6614	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
03	9176	X	6486	-0-	-2690	-0-	350	1	6134	2	Y	2	2	8			32
							2	9									

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
10	7502	X	6212	-0-	-1290	-0-	364	1	5831	2	N	15	15	8			41
							17	9									
11	7260	X	6840	-0-	-420	-0-	358	1	6436	2	N	42	42	8			41
							46	9									
12	7409	X	6533	-0-	-876	-0-	349	1	6136	2	N	44	50	1	15	8	20
							48	9									
01	7192	X	5904	-0-	-1288	-0-	325	1	5543	2	N	33	33	8			20
							36	9									
02	6496	X	5762	-0-	-734	-0-	295	1	5324	2	N	130	130	8			20
							143	9									
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	361	1	6752	2	N	186	186	8			20
							205	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
10	5735	X	4729	-0-	-1006	-0-	548	1	4181	2	N	-0-					12
11	5640	X	4733	-0-	-907	-0-	518	1	4087	2	N	116	78	1			50
							128	9									
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	688	1	5496	2	N	2	2	8			50
							2	9									
01	5828	X	5255	-0-	-573	-0-	639	1	4616	2	N	-0-					50
02	5040	X	4293	-0-	-747	-0-	473	1	3820	2	N	-0-					50
03	6200	X	3082	-0-	-3118	-0-	301	1	2781	2	N	-0-					50

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
10	16275	X	15458	-0-	-817	-0-	1834	1	13624	2	N	-0-					98
11	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1836	1	14177	2	N	-0-					98
12	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	1962	1	15659	2	N	2	2	8			98
							2	9									
01	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	2021	1	14329	2	N	-0-					98
02	14952	X	14057	-0-	-895	-0-	1534	1	12523	2	N	-0-					98
03	17329	X	15096	-0-	-2233	-0-	1528	1	13568	2	N	-0-					98

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	8525	X	6652	-0-	-1873	-0-	380	1	6259	2	N	12	12	8			17
							13	9									
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	405	1	7312	2	N	14	14	8			17
							15	9									
12	7750	X	7652	-0-	-98	-0-	407	1	7192	2	N	48	48	8			17
							53	9									
01	7471	X	7268	-0-	-203	-0-	414	1	6823	2	N	28	28	8			17
							31	9									
02	7224	X	6646	-0-	-578	-0-	353	1	6229	2	N	58	58	8			17
							64	9									
03	7998	X	5753	-0-	-2245	-0-	283	1	5453	2	N	15	15	8			17
							17	9									

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
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	450	1	7248	2	N	20	20	8			27
							22	9									
11	7590	X	6603	-0-	-987	-0-	342	1	6172	2	N	81	11	8			97
							89	9									
12	9579	X	8632	-0-	-947	-0-	462	1	8150	2	N	18	95	1	10	8	10
							20	9									
01	9579	X	7611	-0-	-1968	-0-	431	1	7170	2	N	9	9	8			10
							10	9									
02	8652	X	8013	-0-	-639	-0-	429	1	7547	2	N	34	34	8			10
							37	9									
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	444	1	8306	2	N	13	13	8			10
							14	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
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	431	1	8983	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	431	1	8469	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	7967	X	7960	-0-	-7	-0-	432	1	7527	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	458	1	8272	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	8540	X	8353	-0-	-187	-0-	417	1	7934	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	9424	X	8472	-0-	-952	-0-	459	1	8012	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	469	1	7656	2	N	19	19	8			18
							21	9									
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	451	1	8115	2	N	17	10	8			25
							19	9									
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	423	1	7427	2	N	7	7	8			25
							8	9									
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	149	1	2783	2	N	5	5	8			25
							6	9									
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	363	1	6784	2	N	13	13	8			25
							14	9									
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	639	1	11987	2	N	28	28	8			25
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

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
10	7099	X	5375	-0-	-1724	-0-	303	1	5058	2	N	13	46	1	9	8	-0-
							14	9									
11	6870	X	5630	-0-	-1240	-0-	294	1	5325	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	408	1	7220	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	321	1	5367	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5264	X	1611	-0-	-3653	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	4101	-0-	-3525	-0-	201	1	3898	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	8897	X	7413	-0-	-1484	-0-	426	1	6959	2	N	25	24	1	16	8	10
							28	9									
11	7890	X	7507	-0-	-383	-0-	392	1	7082	2	N	30	30	8			10
							33	9									
12	8122	X	7567	-0-	-555	-0-	406	1	7149	2	N	11	11	8			10
							12	9									
01	7936	X	7385	-0-	-551	-0-	455	1	6918	2	N	11	11	8			10
							12	9									
02	7168	X	6412	-0-	-756	-0-	344	1	6028	2	N	36	36	8			10
							40	9									
03	7750	X	6861	-0-	-889	-0-	348	1	6505	2	N	7	7	8			10
							8	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
10	3565	X	1465	-0-	-2100	-0-	302	1	1163	2	N	-0-					11
11	3270	X	1204	-0-	-2066	-0-	874	1	329	2	N	1	1	8			11
							1	9									
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	1220	1	1171	2	N	3	3	8			11
							3	9									
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	1100	1	1748	2	N	-0-					11
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	684	1	2206	2	N	20	20	8			11
							22	9									
03	2387	X	1595	-0-	-792	-0-	690	1	882	2	N	21	21	8			11
							23	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
10	5828	X	101	-0-	-5727	-0-	7	1	94	2	N	-0-					7
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					7
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					7
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					7
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					7
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	389	1	6392	2	N	36	36	8			22
							40	9									
11	6450	X	5076	-0-	-1374	-0-	264	1	4799	2	N	12	12	8			22
							13	9									
12	5642	X	3626	-0-	-2016	-0-	196	1	3410	2	N	18	18	8			22
							20	9									
01	6820	X	6095	-0-	-725	-0-	366	1	5716	2	N	12	12	8			22
							13	9									
02	6160	X	5015	-0-	-1145	-0-	269	1	4720	2	N	24	24	8			22
							26	9									
03	6820	X	5335	-0-	-1485	-0-	264	1	5038	2	N	30	30	8			22
							33	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4712	X	2974	-0-	-1738	-0-	172	1	2773	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
11	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	229	1	4137	2	N	135	135	8			-0-
							149	9									
12	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	244	1	4293	2	N	48	48	8			-0-
							53	9									
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	194	1	3290	2	N	74	74	8			-0-
							81	9									
02	4116	X	4091	-0-	-25	-0-	214	1	3744	2	N	121	121	8			-0-
							133	9									
03	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	226	1	4242	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									

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
10	8401	X	6149	-0-	-2252	-0-	352	1	5714	2	N	75	33	1	42	8	25
							83	9									
11	7800	X	7762	-0-	-38	-0-	407	1	7327	2	N	25	25	8			25
							28	9									
12	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	408	1	7151	2	N	28	28	8			25
							31	9									
01	8060	X	6789	-0-	-1271	-0-	393	1	6375	2	N	19	19	8			25
							21	9									
02	7252	X	6848	-0-	-404	-0-	365	1	6431	2	N	47	47	8			25
							52	9									
03	8029	X	7351	-0-	-678	-0-	363	1	6811	2	N	161	42	1	119	8	25
							177	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	20150	X	14948	-0-	-5202	-0-	83	1	14667	2	Y	180	151	1	29	8	93
							198	9									
11	16650	X	14635	-0-	-2015	-0-	95	1	14374	2	Y	151	140	1	19	8	85
							166	9									
12	16120	X	14834	-0-	-1286	-0-	109	1	14552	2	Y	157	167	1	19	8	56
							173	9									
01	16120	X	13214	-0-	-2906	-0-	98	1	12893	2	Y	203	71	1	22	8	166
							223	9									
02	13804	X	13284	-0-	-520	-0-	98	1	12907	2	Y	254	254	1	37	8	129
							279	9									
03	15128	X	14062	-0-	-1066	-0-	112	1	13721	2	Y	208	159	1	12	8	166
							229	9									

POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 10710 - 14790

10	14787	X	13041	-0-	-1746	-0-	3931	1	9067	2	Y	39	36	1	1	8	12
							43	9									
11	13350	X	12307	-0-	-1043	-0-	3714	1	8559	2	Y	31	20	1	1	8	22
							34	9									
12	13795	X	11847	-0-	-1948	-0-	3846	1	7981	2	Y	18	17	1	1	8	22
							20	9									
01	13702	X	10889	-0-	-2813	-0-	3782	1	7068	2	Y	35	48	1	1	8	8
							39	9									
02	11788	X	11317	-0-	-471	-0-	3928	1	7343	2	Y	42	29	1	1	8	20
							46	9									
03	13051	X	11789	-0-	-1262	-0-	4110	1	7678	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 10074 - 14450

10	25420	X	24106	-0-	-1314	-0-	292	1	23571	2	N	221	174	1	52	8	103
							243	9									
11	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	340	1	26648	2	N	124	116	1	31	8	80
							136	9									
12	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	358	1	26212	2	N	285	177	1	28	8	160
							314	9									
01	24149	X	22698	-0-	-1451	-0-	331	1	22250	2	N	106	161	1	35	8	70
							117	9									
02	25312	X	21783	-0-	-3529	-0-	300	1	21297	2	N	169	49	8			190
							186	9									
03	28024	X	27945	-0-	-79	-0-	408	1	27321	2	N	196	335	1	24	8	27
							216	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	26381	X	23497	-0-	-2884	-0-	268 354	1 9	22875	2	Y	322	338	1	39	8	45
11	24270	X	21166	-0-	-3104	-0-	265 163	1 9	20738	2	Y	148	124	1	19	8	50
12	25079	X	22651	-0-	-2428	-0-	309 131	1 9	22211	2	Y	119	19	8			150
01	25079	X	21082	-0-	-3997	-0-	297 190	1 9	20595	2	Y	173	180	1	23	8	120
02	21448	X	19451	-0-	-1997	-0-	267 262	1 9	18922	2	Y	238	183	1	35	8	140
03	23498	X	20819	-0-	-2679	-0-	303 304	1 9	20212	2	Y	276	354	1	12	8	50

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
10	15965	X	13533	-0-	-2432	-0-	4079 55	1 9	9399	2	Y	50	36	1	12	8	12
11	13980	X	13283	-0-	-697	-0-	4005 43	1 9	9235	2	Y	39	20	1	9	8	22
12	14446	X	12897	-0-	-1549	-0-	4185 25	1 9	8687	2	Y	23	17	1	6	8	22
01	14074	X	11706	-0-	-2368	-0-	4237 47	1 9	7422	2	Y	43	48	1	9	8	8
02	12404	X	10009	-0-	-2395	-0-	3318 58	1 9	6633	2	Y	53	29	1	12	8	20
03	13733	X	11034	-0-	-2699	-0-	3790 7	1 9	7237	2	Y	6	6	8			20

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
10	31372	X	29073	-0-	-2299	-0-	334 210	1 9	28529	2	Y	191	150	1	35	8	63
11	29910	X	27942	-0-	-1968	-0-	352 372	1 9	27218	2	Y	338	258	1	30	8	113
12	30907	X	28196	-0-	-2711	-0-	373 466	1 9	27357	2	Y	424	383	1	24	8	130
01	30163	X	25448	-0-	-4715	-0-	365 231	1 9	24852	2	Y	210	186	1	24	8	130
02	26628	X	24704	-0-	-1924	-0-	340 262	1 9	24102	2	Y	238	190	1	63	8	115
03	29078	X	26231	-0-	-2847	-0-	382 342	1 9	25507	2	Y	311	349	1	17	8	60

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
10	23033	X	21903	-0-	-1130	-0-	272 297	1 9	21334	2	N	270	302	1	23	8	37
11	22290	X	21020	-0-	-1270	-0-	272 392	1 9	20356	2	N	356	243	1	7	8	143
12	23033	X	20721	-0-	-2312	-0-	300 135	1 9	20286	2	N	123	165	1	11	8	90
01	22537	X	17927	-0-	-4610	-0-	267 44	1 9	17616	2	N	40	10	8			120
02	19880	X	18028	-0-	-1852	-0-	277 277	1 9	17474	2	N	252	178	1	24	8	170
03	21917	X	19312	-0-	-2605	-0-	279 320	1 9	18713	2	N	291	370	1	8	8	83

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	11222	X	7934	-0-	-3288	-0-	45	1	7853	2	Y	33	28	1	7	8	29
							36	9									
11	7920	X	6883	-0-	-1037	-0-	46	1	6815	2	Y	20	15	1	4	8	30
							22	9									
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	64	1	8553	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
01	7936	X	7578	-0-	-358	-0-	58	1	7514	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	56	1	7335	2	Y	10	21	1	10	8	9
							11	9									
03	8618	X	7693	-0-	-925	-0-	62	1	7628	2	Y	3	3	8			9
							3	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
10	22196	X	13264	-0-	-8932	-0-	74	1	13126	2	Y	58	53	1	8	8	56
							64	9									
11	21120	X	14586	-0-	-6534	-0-	95	1	14455	2	Y	33	29	1	5	8	55
							36	9									
12	21018	X	15295	-0-	-5723	-0-	114	1	15177	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
01	19902	X	14708	-0-	-5194	-0-	120	1	14581	2	Y	6	6	8			55
							7	9									
02	15512	X	13396	-0-	-2116	-0-	101	1	13281	2	Y	13	41	1	13	8	14
							14	9									
03	15283	X	14195	-0-	-1088	-0-	115	1	14076	2	Y	4	4	8			14
							4	9									

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
10	26691	X	21164	-0-	-5527	-0-	3272	1	17756	2	Y	124	146	1	21	8	56
							136	9									
11	24660	X	22383	-0-	-2277	-0-	3339	1	18813	2	Y	210	215	1	25	8	26
							231	9									
12	25482	X	22141	-0-	-3341	-0-	3372	1	18647	2	Y	111	17	8			120
							122	9									
01	25017	X	21047	-0-	-3970	-0-	2560	1	18392	2	Y	86	84	1	16	8	106
							95	9									
02	21980	X	19557	-0-	-2423	-0-	146	1	19155	2	Y	233	191	1	18	8	130
							256	9									
03	23126	X	20438	-0-	-2688	-0-	164	1	20083	2	Y	174	236	1	15	8	53
							191	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
10	28675	X	22775	-0-	-5900	-0-	3415	1	19090	2	Y	245	188	1	15	8	122
							270	9									
11	27090	X	22441	-0-	-4649	-0-	3182	1	19025	2	Y	213	284	1	14	8	37
							234	9									
12	27993	X	22399	-0-	-5594	-0-	3389	1	18935	2	Y	68	15	8			90
							75	9									
01	26815	X	21281	-0-	-5534	-0-	2721	1	18429	2	Y	119	90	1	15	8	104
							131	9									
02	22120	X	20692	-0-	-1428	-0-	155	1	20453	2	Y	76	145	1	35	8	-0-
							84	9									
03	23188	X	21792	-0-	-1396	-0-	175	1	21408	2	Y	190	111	1	15	8	64
							209	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	31186	X	25134	-0-	-6052	-0-	140	1	24749	2	Y	223	181	1	43	8	111
							245	9									
11	26670	X	23119	-0-	-3551	-0-	151	1	22761	2	Y	188	168	1	29	8	102
							207	9									
12	27342	X	24072	-0-	-3270	-0-	179	1	23677	2	Y	196	201	1	29	8	68
							216	9									
01	26474	X	21410	-0-	-5064	-0-	159	1	20977	2	Y	249	86	1	32	8	199
							274	9									
02	23436	X	21964	-0-	-1472	-0-	163	1	21452	2	Y	317	305	1	56	8	155
							349	9									
03	25141	X	22054	-0-	-3087	-0-	177	1	21598	2	Y	254	191	1	19	8	199
							279	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
10	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	2400	1	24504	2	Y	259	259	8			10
							285	9									
11	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	2330	1	23088	2	Y	-0-					10
12	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	2399	1	22954	2	Y	118	118	1			10
							130	9									
01	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	2311	1	16706	2	Y	78	45	1	33	8	10
							86	9									
02	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	2166	1	18273	2	Y	5	5	8			10
							6	9									
03	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	2289	1	18773	2	Y	6	6	8			10
							7	9									

PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22847	X	18129	-0-	-4718	-0-	171	1	17945	2	Y	12	12	8			22
							13	9									
11	20220	X	17562	-0-	-2658	-0-	181	1	17359	2	Y	20	41	1	1	8	-0-
							22	9									
12	20522	X	17361	-0-	-3161	-0-	199	1	17161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	19995	X	16546	-0-	-3449	-0-	205	1	16341	2	Y	-0-					-0-
02	16800	X	14759	-0-	-2041	-0-	176	1	14538	2	Y	41	24	1	7	8	10
							45	9									
03	18135	X	15179	-0-	-2956	-0-	195	1	14983	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	29636	X	22904	-0-	-6732	-0-	216	1	22671	2	Y	15	15	8			6
							17	9									
11	26940	X	24826	-0-	-2114	-0-	256	1	24569	2	Y	1	4	1	1	8	2
							1	9									
12	27745	X	24930	-0-	-2815	-0-	285	1	24644	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	27218	X	21904	-0-	-5314	-0-	275	1	21628	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	23184	X	19832	-0-	-3352	-0-	237	1	19589	2	Y	5	2	1	4	8	1
							6	9									
03	25668	X	20950	-0-	-4718	-0-	268	1	20681	2	Y	1	1	8			1
							1	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
10	23281	X	18696	-0-	-4585	-0-	177	1	18518	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	22530	X	16325	-0-	-6205	-0-	169	1	16142	2	Y	13	25	1	1	8	-0-
							14	9									
12	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	174	1	15031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	18693	X	13903	-0-	-4790	-0-	177	1	13726	2	Y	-0-					-0-
02	16884	X	11976	-0-	-4908	-0-	143	1	11808	2	Y	23	14	1	3	8	6
							25	9									
03	18693	X	12503	-0-	-6190	-0-	161	1	12341	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

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
10	23436	X	21222	-0-	-2214	-0-	200	1	21004	2	Y	16	16	8			12
							18	9									
11	21150	X	20035	-0-	-1115	-0-	207	1	19816	2	Y	11	22	1	1	8	-0-
							12	9									
12	22506	X	19934	-0-	-2572	-0-	228	1	19705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	22506	X	17764	-0-	-4742	-0-	211	1	17552	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	19488	X	16831	-0-	-2657	-0-	201	1	16608	2	Y	20	13	1	2	8	5
							22	9									
03	21235	X	16894	-0-	-4341	-0-	215	1	16678	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
10	28086	X	22950	-0-	-5136	-0-	281	1	22668	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24990	X	20932	-0-	-4058	-0-	282	1	20648	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	25420	X	21962	-0-	-3458	-0-	317	1	21617	2	Y	25	23	1	2	8	-0-
							28	9									
01	24645	X	19876	-0-	-4769	-0-	314	1	19560	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	20972	X	17931	-0-	-3041	-0-	273	1	17652	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	22940	X	17993	-0-	-4947	-0-	301	1	17690	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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
10	27869	X	23679	-0-	-4190	-0-	290	1	23375	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	26970	X	21964	-0-	-5006	-0-	297	1	21658	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	26629	X	22245	-0-	-4384	-0-	321	1	21892	2	Y	29	23	1	6	8	-0-
							32	9									
01	25978	X	20446	-0-	-5532	-0-	320	1	20120	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	21952	X	18229	-0-	-3723	-0-	278	1	17942	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	23684	X	18017	-0-	-5667	-0-	298	1	17717	2	Y	2	2	8			-0-
							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
10	94395	X	79219	-0-	-15176	-0-	446	1	78758	2	Y	14	14	8			3
							15	9									
11	90990	X	45671	-0-	-45319	-0-	555	1	45110	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
12	94023	X	80225	-0-	-13798	-0-	1720	1	78464	2	Y	37	40	1			-0-
							41	9									
01	87978	X	70841	-0-	-17137	-0-	1786	1	69051	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	72352	X	60810	-0-	-11542	-0-	1420	1	59381	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	80104	X	67310	-0-	-12794	-0-	1664	1	65637	2	Y	8	8	8			-0-
							9	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
10	43090	X	36877	-0-	-6213	-0-	208	1	36668	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	40080	X	24028	-0-	-16052	-0-	290	1	23737	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	41416	X	37102	-0-	-4314	-0-	795	1	36229	2	Y	71	60	1			18
							78	9									
01	40486	X	32351	-0-	-8135	-0-	799	1	31551	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
02	34160	X	31757	-0-	-2403	-0-	736	1	31012	2	Y	8	8	8			18
							9	9									
03	37107	X	30885	-0-	-6222	-0-	759	1	29998	2	Y	116	108	1	6	8	20
							128	9									

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					201
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					201
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					201
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					201
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					201
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					201

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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

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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					123
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					123
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					56
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					56
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					56
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					56
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					56
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					56

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-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

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	N	13	5	8			151
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	10	5	8			156
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	2	11	9	N	10					166
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5	3	8			168
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4					172
03	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	1321	2	2	9	N	2					174

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	228	1	806	3	Y	-0-					27
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	241	1	643	3	Y	-0-					27
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	324	1	891	3	Y	-0-					27
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	346	1	731	3	Y	-0-					27
02	812	N	129	-0-	-683	-0-	35	1	94	3	Y	-0-					27
03	1209	N	857	-0-	-352	-0-	226	1	631	3	Y	-0-					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	303	1	763	3	Y	-0-					52
11	1050	X	544	-0-	-506	-0-	169	1	375	3	Y	-0-					52
12	1085	X	901	-0-	-184	-0-	200	1	676	3	Y	23					75
							25	9									
01	1054	X	649	-0-	-405	-0-	180	1	469	3	Y	-0-					75
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	203	1	652	3	Y	-0-					75
03	899	N	612	-0-	-287	-0-	137	1	475	3	Y	-0-					75

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	389	1	978	3	Y	-0-					13
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	402	1	895	3	Y	-0-					13
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	293	1	990	3	Y	-0-					13
01	3100	N	3456	-0-	356	356	957	1	2499	3	Y	-0-					13
02	2800	N	2480	-0-	-320	36	589	1	1891	3	Y	-0-					13
03	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	250	1	869	3	Y	-0-					13

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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	141	1	356	3	Y	-0-					23
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	127	1	281	3	Y	-0-					23
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	Y	-0-					23
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	141	1	367	3	Y	-0-					23
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	311	3	Y	-0-					23
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	97	1	336	3	Y	-0-					23

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

10	1519	X	892	-0-	-627	-0-	255	1	637	3	Y	-0-					109
11	1470	X	792	-0-	-678	-0-	295	1	489	3	Y	7					116
							8	9									
12	1116	X	54	-0-	-1062	-0-	54	3			Y	-0-					116
01	1147	X	508	-0-	-639	-0-	508	3			Y	-0-					116
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					116
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					116

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	930	X	748	-0-	-182	-0-	213	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	176	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	465	-0-	-527	-0-	106	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	269	-0-	-723	-0-	74	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	128	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	92	1	318	3	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	250 17	1 9	628	3	Y	15	87	1	3	8	12
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	256 34	1 9	568	3	Y	31	8	8			35
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	192 21	1 9	650	3	Y	19	3	1	3	8	48
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	243 8	1 9	635	3	Y	7	7	8			48
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	188 61	1 9	603	3	Y	55	61	1	8	8	34
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	201 45	1 9	698	3	Y	41	10	8			65

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	3	Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					41
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	86	1	223	3	Y	-0-					41
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	3	Y	-0-					41
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	45	1	156	3	Y	-0-					41

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
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-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 10716

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		117	-0-	117	351	33	1	84	3	Y	-0-					55
11	439	X	88	-0-	-351	-0-	27	1	60	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					55
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	25	1	65	3	Y	-0-					55
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	Y	-0-					55
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	295	1	743	3	N	25					48
							28	9									
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	227	1	506	3	N	-0-					48
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	175	1	591	3	N	-0-					48
01	1054	N	802	-0-	-252	-0-	222	1	580	3	N	-0-					48
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	139	1	445	3	N	-0-					48
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	190	1	658	3	N	20					68
							22	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	411	-0-	-457	-0-	117	1	294	3	Y	-0-					16
11	840	X	433	-0-	-407	-0-	125	1	279	3	Y	26					42
							29	9									
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					42
01	806	X	352	-0-	-454	-0-	97	1	255	3	Y	-0-					42
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	100	1	322	3	Y	-0-					42
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	73	1	254	3	Y	-0-					42

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	1333	-0-	-3410	-0-	1333	1			Y	-0-					100
11	4200	X	1290	-0-	-2910	-0-	1290	1			Y	-0-					100
12	3658	X	1333	-0-	-2325	-0-	1333	1			Y	-0-					100
01	2542	X	1333	-0-	-1209	-0-	1333	1			Y	-0-					100
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					100
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					100

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	112	1	282	3	Y	-0-					82
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	99	1	219	3	Y	-0-					82
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	80	1	271	3	Y	41					123
							45	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	87	1	227	3	Y	108	137	1			94
							119	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	186	3	Y	87	100	1			81
							96	9									
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	69	1	241	3	Y	70	89	1			62
							77	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		710	-0-	710	2083	202	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	2583	X	500	-0-	-2083	-0-	155	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	68	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	215	-0-	-498	-0-	60	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	164	-0-	-312	-0-	39	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	86	1	300	3	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

10	1643	X	1548	-0-	-95	-0-	427	1	1075	3	Y	42					77
							46	9									
11	1590	X	1310	-0-	-280	-0-	406	1	904	3	Y	-0-					77
12	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	289	1	974	3	Y	12					89
							13	9									
01	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	369	1	964	3	Y	-0-					89
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	312	1	1000	3	Y	-0-					89
03	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	270	1	939	3	Y	40					129
							44	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	N	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

10	1116	N	698	-0-	-418	-0-	195	1	492	3	N	10					105
							11	9									
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	513	1	1141	3	N	-0-					105
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	3	N	-0-					105
01	713	X	340	-0-	-373	-0-	94	1	246	3	N	-0-					105
02	1540	N	373	-0-	-1167	-0-	89	1	284	3	N	-0-					105
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	298	1	1034	3	N	-0-					105

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

10	1023	X	412	-0-	-611	-0-	117	1	295	3	Y	-0-					180
11	990	X	521	-0-	-469	-0-	156	1	346	3	Y	17	160	1			37
							19	9									
12	1023	X	761	-0-	-262	-0-	174	1	587	3	Y	-0-					37
01	806	X	473	-0-	-333	-0-	131	1	342	3	Y	-0-					37
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	163	1	523	3	Y	-0-					37
03	775	N	490	-0-	-285	-0-	110	1	380	3	Y	-0-					37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

10	899	N	768	-0-	-131	-0-	214	1	537	3	Y	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	238	1	529	3	Y	31	8	8			35
							34	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	589	3	Y	22	3	1	3	8	51
							24	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	215	1	562	3	Y	7	7	8			51
							8	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	171	1	548	3	Y	54	63	1	8	8	34
							59	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	183	1	636	3	Y	42	10	8			66
							46	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	413	1	1040	3	Y	35					105
							39	9									
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	429	1	952	3	Y	2					107
							2	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	310	1	1047	3	Y	-0-					107
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	373	1	974	3	Y	-0-					107
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	305	1	978	3	Y	-0-					107
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	330	1	1145	3	Y	-0-					107

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	59	1	148	3	Y	-0-					22
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	92	1	205	3	Y	-0-					22
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	Y	-0-					22
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	52	1	134	3	Y	-0-					22
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	43	1	136	3	Y	-0-					22
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	43	1	149	3	Y	-0-					22

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	1730	-0-	-1401	-0-	474	1	1191	3	Y	59	14	8			50
							65	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	951	1	2115	3	Y	16	16	8			50
							18	9									
12	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	494	1	1670	3	Y	6	6	8			50
							7	9									
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	787	1	2053	3	Y	11	11	8			50
							12	9									
02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	665	1	2132	3	Y	3	3	8			50
							3	9									
03	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	676	1	2350	3	Y	85	5	8			130
							94	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

10	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	571	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	604	1	1342	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1821	-0-	-163	-0-	416	1	1405	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	513	1	1340	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	395	1	1265	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	390	1	1356	3	Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

10	186	N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	3	Y	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	111	1	246	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	134	1	350	3	Y	-0-					12
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	69	1	221	3	Y	-0-					12
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	67	1	231	3	Y	-0-					12

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	244	1	613	3	Y	-0-					28
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	429	1	954	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
12	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	318	1	1075	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	363	1	946	3	Y	-0-					28
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	257	1	823	3	Y	-0-					28
03	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	265	1	920	3	Y	-0-					28

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	320 1 9	1	804	3	Y	1	1	8			8
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	431 2 9	1	959	3	Y	2	2	8			8
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	396 2 9	1	1338	3	Y	2	2	8			8
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	486 3 9	1	1268	3	Y	3	3	8			8
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	344	1	1102	3	Y	-0-					8
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	388	1	1348	3	Y	-0-					8

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	149 79	1 9	374	3	N	72					169
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	230	1	510	3	N	-0-					169
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	148	1	500	3	N	-0-					169
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	209	1	544	3	N	-0-					169
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	165 22	1 9	528	3	N	20					189
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	174	1	606	3	N	-0-					189

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
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	514	1	1293	3	N	1	1	8			23
							1	9									
11	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	416	1	926	3	N	51	1	8			73
							56	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	276	1	932	3	N	-0-					73
01	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	377	1	984	3	N	-0-					73
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	308	1	990	3	N	-0-					73
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	290	1	1006	3	N	1	2	7			72
							1	9									

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
10	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	845	1	2125	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
11	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	736	1	1637	3	Y	3	3	8			83
							3	9									
12	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	561	1	1893	3	Y	-0-					83
01	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	650	1	1698	3	Y	-0-					83
02	2688	X	2270	-0-	-418	-0-	539	1	1731	3	Y	-0-					83
03	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	548	1	1903	3	Y	-0-					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
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

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
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	48	1	122	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	43	1	94	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	25	1	67	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	18	1	56	3	Y	-0-					5
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					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
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	1100	1	2768	3	Y	-0-					147
11	3840	X	2836	-0-	-1004	-0-	880	1	1956	3	Y	-0-					147
12	3968	X	3350	-0-	-618	-0-	765	1	2585	3	Y	-0-					147
01	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	1035	1	2703	3	Y	37					184
							41	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	835	1	2677	3	Y	7	83	1			108
							8	9									
03	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	752	1	2612	3	Y	-0-					108

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
10	7347	X	5876	-0-	-1471	-0-	1671	1	4205	3	N	-0-					77
11	7110	X	5286	-0-	-1824	-0-	1632	1	3626	3	N	25					102
							28	9									
12	7347	X	4650	-0-	-2697	-0-	1061	1	3583	3	N	5					107
							6	9									
01	7192	X	6446	-0-	-746	-0-	1785	1	4661	3	N	-0-					107
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	1480	1	4748	3	N	60					167
							66	9									
03	5890	X	5692	-0-	-198	-0-	1272	1	4420	3	N	-0-					167

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

10	7130	X	5358	-0-	-1772	-0-	1184	1	4174	3	Y	-0-					164
11	6570	X	6453	-0-	-117	-0-	1761	1	4692	3	Y	-0-					164
12	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	1731	1	4756	3	Y	-0-					164
01	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	1924	1	4074	3	Y	-0-					164
02	6048	X	5578	-0-	-470	-0-	1498	1	4080	3	Y	-0-					164
03	6696	X	5918	-0-	-778	-0-	1563	1	4355	3	Y	-0-					164

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

10	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	1059	1	2663	3	N	1	1	8			150
							1	9									
11	3900	X	2951	-0-	-949	-0-	915	1	2033	3	N	3	3	8			150
							3	9									
12	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	602	1	2035	3	N	1	1	8			150
							1	9									
01	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	981	1	2561	3	N	1	1	8			150
							1	9									
02	3556	X	3237	-0-	-319	-0-	769	1	2468	3	N	-0-					150
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	744	1	2584	3	N	-0-					150

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

10	8990	X	8564	-0-	-426	-0-	2436	1	6128	3	N	-0-					92
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	2557	1	5684	3	N	-0-					92
12	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1877	1	6341	3	N	110	179	1			23
							121	9									
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	2373	1	6197	3	N	40					63
							44	9									
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1861	1	5970	3	N	-0-					63
03	8556	X	8507	-0-	-49	-0-	1901	1	6606	3	N	-0-					63

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

10	13237	X	12365	-0-	-872	-0-	2718	1	9586	3	Y	55					340
							61	9									
11	12480	X	11731	-0-	-749	-0-	3193	1	8505	3	Y	30					370
							33	9									
12	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	3181	1	8737	3	Y	60					430
							66	9									
01	12617	X	11910	-0-	-707	-0-	3806	1	8059	3	Y	41	179	1			292
							45	9									
02	11256	X	10930	-0-	-326	-0-	2917	1	7945	3	Y	62					354
							68	9									
03	12369	X	11767	-0-	-602	-0-	3106	1	8654	3	Y	6	87	1			273
							7	9									

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
10	9362	X	5199	-0-	-4163	-0-	1479	1	3720	3	N	-0-					78
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	2662	1	5918	3	N	-0-					78
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	1908	1	6443	3	N	-0-					78
01	7409	X	5994	-0-	-1415	-0-	1660	1	4334	3	N	-0-					78
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	2044	1	6558	3	N	-0-					78
03	8866	X	7600	-0-	-1266	-0-	1699	1	5901	3	N	-0-					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
10	11253	X	9590	-0-	-1663	-0-	2727	1	6859	3	N	4	4	8			200
							4	9									
11	10890	X	7779	-0-	-3111	-0-	2408	1	5351	3	N	18	18	8			200
							20	9									
12	11036	X	7285	-0-	-3751	-0-	1663	1	5618	3	N	4	4	8			200
							4	9									
01	10013	X	9410	-0-	-603	-0-	2604	1	6797	3	N	8	8	8			200
							9	9									
02	8652	X	8308	-0-	-344	-0-	1970	1	6319	3	N	17	17	8			200
							19	9									
03	9579	X	9411	-0-	-168	-0-	2099	1	7292	3	N	18	18	8			200
							20	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	13962	-0-	-1755	-0-	3970	1	9986	3	N	5	5	8			17
							6	9									
11	15210	X	11226	-0-	-3984	-0-	3479	1	7733	3	N	13	13	8			17
							14	9									
12	15035	X	13205	-0-	-1830	-0-	3014	1	10181	3	N	9	9	8			17
							10	9									
01	15159	X	12624	-0-	-2535	-0-	3490	1	9110	3	N	22	22	8			17
							24	9									
02	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	3367	1	10801	3	N	11	11	8			17
							12	9									
03	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	3289	1	11428	3	N	11	11	8			17
							12	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	5675	1	11567	3	N	14	14	8			152
							15	9									
11	13290	X	11254	-0-	-2036	-0-	4077	1	7088	3	N	81	81	8			152
							89	9									
12	13082	X	11367	-0-	-1715	-0-	2590	1	8747	3	N	27	27	8			152
							30	9									
01	15097	X	9727	-0-	-5370	-0-	2674	1	6980	3	N	66	66	8			152
							73	9									
02	13636	X	12039	-0-	-1597	-0-	2849	1	9139	3	N	46	44	8			154
							51	9									
03	15097	X	12241	-0-	-2856	-0-	2724	1	9465	3	N	47	47	8			154
							52	9									

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
10	12896	X	12581	-0-	-315	-0-	3578	1	9002	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	12480	X	8960	-0-	-3520	-0-	2779	1	6178	3	N	3	3	8			18
							3	9									
12	12896	X	11301	-0-	-1595	-0-	2581	1	8719	3	N	1	1	8			18
							1	9									
01	12617	X	11250	-0-	-1367	-0-	3115	1	8134	3	N	1	1	8			18
							1	9									
02	11396	X	10526	-0-	-870	-0-	2502	1	8024	3	N	-0-					18
03	12586	X	11531	-0-	-1055	-0-	2577	1	8954	3	N	-0-					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
10	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	4077	1	10255	3	N	63	177	1	8	8	53
							69	9									
11	13560	X	10921	-0-	-2639	-0-	3383	1	7518	3	N	18	18	8			53
							20	9									
12	14012	X	13093	-0-	-919	-0-	2989	1	10094	3	N	9	9	8			53
							10	9									
01	14415	X	13421	-0-	-994	-0-	3710	1	9687	3	N	22	22	8			53
							24	9									
02	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	3120	1	10010	3	N	16	16	8			53
							18	9									
03	14415	X	14365	-0-	-50	-0-	3164	1	10995	3	N	187	15	8			225
							206	9									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18011	X	14451	-0-	-3560	-0-	4099	1	10313	3	N	35	8	8			79
							39	9									
11	17430	X	12515	-0-	-4915	-0-	3877	1	8618	3	N	18	18	8			79
							20	9									
12	18011	X	15153	-0-	-2858	-0-	3459	1	11684	3	N	9	9	8			79
							10	9									
01	16244	X	14553	-0-	-1691	-0-	4024	1	10505	3	N	22	22	8			79
							24	9									
02	14672	X	14509	-0-	-163	-0-	3444	1	11047	3	N	16	16	8			79
							18	9									
03	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	3394	1	11793	3	N	40	15	8			104
							44	9									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57598	X	49204	-0-	-8394	-0-	8790	1	39860	3	N	504	534	1			221
							554	9									
11	55740	X	46806	-0-	-8934	-0-	8029	1	38238	3	N	490	527	1			184
							539	9									
12	53165	X	47471	-0-	-5694	-0-	8043	1	38641	3	N	715	744	1			155
							787	9									
01	50561	X	43380	-0-	-7181	-0-	7461	1	35354	3	N	514	534	1			135
							565	9									
02	45080	X	42487	-0-	-2593	-0-	7305	1	34646	3	N	487	538	1			84
							536	9									
03	49197	X	45524	-0-	-3673	-0-	7475	1	37233	3	N	742	696	1			130
							816	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20677	X	17998	-0-	-2679	-0-	1931	1	15674	3	N	357	178	1			237
							393	9									
11	19650	X	18654	-0-	-996	-0-	2337	1	16000	3	N	288	370	1			155
							317	9									
12	19654	X	18279	-0-	-1375	-0-	2249	1	15702	3	N	298	371	1			82
							328	9									
01	19313	X	16027	-0-	-3286	-0-	1968	1	13792	3	N	243	181	1			144
							267	9									
02	17416	X	17064	-0-	-352	-0-	2142	1	14552	3	N	336	358	1			122
							370	9									
03	19282	X	17641	-0-	-1641	-0-	2215	1	15101	3	N	295	352	1			65
							325	9									

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40269	X	25478	-0-	-14791	-0-	2792	1	22118	3	N	516	532	1	15	8	65
							568	9									
11	32430	X	23382	-0-	-9048	-0-	2730	1	20217	3	N	395	354	1			106
							435	9									
12	31124	X	22335	-0-	-8789	-0-	2943	1	19023	3	N	335	353	1			88
							369	9									
01	29171	X	17113	-0-	-12058	-0-	2461	1	14379	3	N	248	168	1			168
							273	9									
02	24584	X	19803	-0-	-4781	-0-	2358	1	17037	3	N	371	522	1			17
							408	9									
03	25482	X	17887	-0-	-7595	-0-	2232	1	15297	3	N	325	174	1			168
							358	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	14010	-0-	-4063	-0-	1552	1	12295	3	N	148	178	1	30	8	57
							163	9									
11	16170	X	13572	-0-	-2598	-0-	1595	1	11817	3	N	145	180	1			22
							160	9									
12	15903	X	11503	-0-	-4400	-0-	1530	1	9890	3	N	75					97
							83	9									
01	15097	X	8858	-0-	-6239	-0-	1275	1	7448	3	N	123	182	1			38
							135	9									
02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1592	1	11501	3	N	129					167
							142	9									
03	14012	X	12591	-0-	-1421	-0-	1590	1	10901	3	N	91	178	1			80
							100	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	815	1	6453	3	N	135	30	8			137
							149	9									
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	769	1	5699	3	N	95	185	1			47
							105	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	837	1	5408	3	N	101					148
							111	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	712	1	4160	3	N	75	176	1			47
							83	9									
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	810	1	5854	3	N	115					162
							127	9									
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	681	1	4666	3	N	77	179	1			60
							85	9									

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
10	27528	X	21175	-0-	-6353	-0-	3156	1	17837	3	N	165					250
							182	9									
11	24030	X	20468	-0-	-3562	-0-	2855	1	17527	3	N	78	180	1			148
							86	9									
12	22940	X	1999	-0-	-20941	-0-	238	1	1754	3	N	6					154
							7	9									
01	22227	X	15659	-0-	-6568	-0-	2777	1	12805	3	N	70	177	1			47
							77	9									
02	19908	X	13105	-0-	-6803	-0-	1594	1	11355	3	N	142	171	1			18
							156	9									
03	21173	X	15009	-0-	-6164	-0-	2241	1	12711	3	N	52					70
							57	9									

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
10	33015	X	22853	-0-	-10162	-0-	2498	1	19794	3	N	510	534	1	15	8	118
							561	9									
11	27750	X	21176	-0-	-6574	-0-	2467	1	18274	3	N	395	357	1			156
							435	9									
12	28210	X	18664	-0-	-9546	-0-	2457	1	15886	3	N	292	358	1			90
							321	9									
01	25947	X	16384	-0-	-9563	-0-	2356	1	13766	3	N	238	180	1			148
							262	9									
02	22260	X	17997	-0-	-4263	-0-	2137	1	15438	3	N	384	350	1			182
							422	9									
03	22847	X	15618	-0-	-7229	-0-	1952	1	13378	3	N	262	344	1			100
							288	9									

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	54002	X	37701	-0-	-16301	-0-	4125	1	32685	3	N	810	714	1	30	8	270
							891	9									
11	48150	X	35210	-0-	-12940	-0-	4118	1	30501	3	N	537	551	1			256
							591	9									
12	41075	X	35488	-0-	-5587	-0-	4669	1	30184	3	N	577	725	1			108
							635	9									
01	41075	X	25573	-0-	-15502	-0-	3665	1	21421	3	N	443	361	1			190
							487	9									
02	36792	X	30811	-0-	-5981	-0-	3674	1	26542	3	N	541	701	1			30
							595	9									
03	37696	X	32332	-0-	-5364	-0-	4038	1	27678	3	N	560	342	1			248
							616	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					9
11	0	N	103	-0-	103	-0-	103	2			Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
11	0	N	82	-0-	82	-0-	82	2			N	-0-					35
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					35
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
11	0	N	138	-0-	138	-0-	138	2			Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		38	-0-	38	168	38	2			Y	-0-					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
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	972	2	45	9	N	41	176	1			25
11	1020	N	437	-0-	-583	-0-	368	2	69	9	N	63					88
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1143	2	64	9	N	58	2	8			144
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	694	2	87	9	N	79	188	1			35
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	2	72	9	N	65					100
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					37
11	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					37
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37
01	155	X	106	-0-	-49	-0-	103	2	3	9	N	3					40
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5					45
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					37

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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					113
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					113
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					113
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					113

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	Y	6					110
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					110
12	713	X	235	-0-	-478	-0-	235	2			Y	-0-					110
01	279	X	201	-0-	-78	-0-	194	2	7	9	Y	6					116
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	Y	11					127
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					110

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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	Y	7					532
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					532
12	713	X	235	-0-	-478	-0-	235	2			Y	-0-					532
01	341	X	268	-0-	-73	-0-	259	2	9	9	Y	8					540
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	330	2	17	9	Y	15					555
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					532

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
10	T. A.		8	-0-	8	56	8	2			Y	-0-					63
11	58	X	2	-0-	-56	-0-	2	2			Y	-0-					63
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					63
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					63
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					63

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	Y	6					36
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					36
12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			Y	-0-					36
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	129	2	4	9	Y	4					40
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	Y	7					47
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					36

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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					4
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					4
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	Y	6					36
11	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					36
12	651	X	117	-0-	-534	-0-	117	2			Y	-0-					36
01	310	X	227	-0-	-83	-0-	219	2	8	9	Y	7					43
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	281	2	13	9	Y	12					55
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					36

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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					26
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					26
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	62	X	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1					27
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					27
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					26

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
10	438	X	57	-0-	-381	-0-	56	2	1	9	Y	1					2
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					2
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2					4
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3					7
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					132
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					132
12	465	X	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-					132
01	155	X	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	Y	3					135
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7					142
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					132

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					49
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					49
12	279	X	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					49
01	124	X	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2					51
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4					55
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					49

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-	180	1			47
11	2490	X	841	-0-	-1649	-0-	841	3			N	-0-					47
12	2573	X	75	-0-	-2498	-0-	75	3			N	-0-					47
01	2573	X	86	-0-	-2487	-0-	86	3			N	-0-					47
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					47
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					47

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
10	3100	N	2354	-0-	-746	1613	2354	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	7	-0-	-1613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4650	X	886	-0-	-3764	-0-	886	2			N	-0-					139
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					139
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					139
01	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3744	2			N	-0-					139
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					139
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	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
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					35
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					35
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					35
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					35
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					35
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	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
10	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	1622	2	52	9	N	47	177	1			87
11	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	1803	2			N	-0-					87
12	2418	X	986	-0-	-1432	-0-	986	2			N	-0-					87
01	2418	X	1059	-0-	-1359	-0-	1059	2			N	-0-					87
02	2184	X	374	-0-	-1810	-0-	374	2			N	-0-					87
03	1860	X	477	-0-	-1383	-0-	477	2			N	-0-					87

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					31
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					31
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					31
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					19
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					19
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					19
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					19
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	77	1	3376	2	N	-0-					22
11	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	67	1	2689	2	N	-0-					22
12	3658	X	1814	-0-	-1844	-0-	50	1	1764	2	N	-0-					22
01	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	70	1	3113	2	N	-0-					22
02	3108	X	2742	-0-	-366	-0-	73	1	2669	2	N	-0-					22
03	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	65	1	2860	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
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					43
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					43
12	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					43
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					43
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					43
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	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
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	N	-0-					60
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	33	1	1325	2	N	-0-					60
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	5	1	191	2	N	-0-					60
01	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	22	1	1000	2	N	-0-					60
02	1204	N	447	-0-	-757	-0-	12	1	435	2	N	-0-					60
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	2	N	10					70
							11	9									

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-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
10	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1548	-0-	-1056	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2232	-0-	-64	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	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
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					20
11	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	2981	2			N	-0-					20
12	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	3379	2			N	-0-					20
01	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			N	-0-					20
02	3388	X	3052	-0-	-336	-0-	3052	2			N	-0-					20
03	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

10	7967	X	6633	-0-	-1334	-0-	6633	2			Y	-0-					71
11	7770	X	5721	-0-	-2049	-0-	5721	2			Y	-0-					71
12	8029	X	4900	-0-	-3129	-0-	4900	2			Y	-0-					71
01	8029	X	3838	-0-	-4191	-0-	3838	2			Y	-0-					71
02	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-					71
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-					71

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					39
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					39
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					39
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					39
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					39
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					39

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

10	713	X	116	-0-	-597	-0-	116	2			Y	-0-					1
11	690	X	238	-0-	-452	-0-	238	2			Y	-0-					1
12	310	X	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					1
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	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
10	2883	X	1674	-0-	-1209	-0-	1674	2			Y	-0-					73
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					73
12	2263	N	1238	-0-	-1025	-0-	1238	2			Y	-0-					73
01	1674	N	895	-0-	-779	-0-	895	2			Y	-0-					73
02	1232	N	863	-0-	-369	-0-	863	2			Y	-0-					73
03	1240	N	822	-0-	-418	-0-	822	2			Y	-0-					73

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					5
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					5
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					5
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					5
02	476	N	50	-0-	-426	-0-	50	2			Y	-0-					5
03	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	2			Y	-0-					5

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

10	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	2332	2			Y	-0-					76
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					76
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					76
01	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	2			Y	-0-					76
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					76
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					76

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					13
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					13
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					13
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					13
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					13
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					13

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

10	15004	X	9894	-0-	-5110	-0-	9894	2			Y	-0-					173
11	13770	X	9544	-0-	-4226	-0-	9544	2			Y	-0-					173
12	13113	X	8880	-0-	-4233	-0-	8880	2			Y	-0-					173
01	12183	X	4381	-0-	-7802	-0-	4381	2			Y	-0-					173
02	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			Y	-0-					173
03	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			Y	-0-					173

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			Y	-0-					3
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					3
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					3
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			Y	-0-					3
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					25
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					25
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					25
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					25
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	896	N	699	-0-	-197	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	857	-0-	857	857	47	1	807	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	DLQ G-10	1463	-0-	1463	2320	82	1	1373	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
03	DLQ G-10	935	-0-	935	3255	50	1	881	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	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

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-

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

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	837	N	341	-0-	-496	-0-	19	1	319	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	837	N	19	-0-	-818	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	2	Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	50	1	839	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-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
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

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

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
10	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	137 8	1 9	2417	2	Y	7	8	1			1
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	238 43	1 9	4230	2	Y	39	34	1			6
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	279 46	1 9	4670	2	Y	42	44	1			4
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	274 53	1 9	4660	2	Y	48	48	1			4
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	244 46	1 9	4043	2	Y	42	42	1			4
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	507 106	1 9	8921	2	Y	96	86	1			14

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
10	248	X	148	-0-	-100	-0-	6 34	1 9	108	2	Y	31	30	1			11
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	6 34	1 9	113	2	Y	31	34	1			8
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	7 33	1 9	119	2	Y	30	35	1			3
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	6 44	1 9	96	2	Y	40	32	1			11
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	5 40	1 9	94	2	Y	36	37	1			10
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7 35	1 9	118	2	Y	32	30	1			12

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-

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
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	137	1	2630	2	Y	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	2	Y	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	176	1	2904	2	Y	-0-					-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2626	2	Y	-0-					-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	135	1	2512	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3400	-0-	300	300	184	1	3216	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	505	-0-	-115	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	1787	2	Y	31	29	1			11
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	96 36	1 9	1795	2	Y	33	36	1			8
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	110 33	1 9	1817	2	Y	30	35	1			3
01	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	99 44	1 9	1717	2	Y	40	32	1			11
02	1708 N	693	-0-	-1015	-0-	34 29	1 9	630	2	Y	26	30	1			7
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	129 31	1 9	2259	2	Y	28	24	1			11

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	64	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	1147	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

10	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	80	1	1535	2	Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	128	1	2399	2	Y	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	156	1	2582	2	Y	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	130	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	114	1	2114	2	Y	-0-					-0-
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	158	1	2771	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	207	1	3644	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3684	-0-	-156	-0-	194	1	3453	2	Y	34	29	1			5
							37	9									
12	4340	X	3457	-0-	-883	-0-	194	1	3229	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	4340	X	1797	-0-	-2543	-0-	98	1	1680	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
02	3920	X	385	-0-	-3535	-0-	22	1	359	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	3844	X	436	-0-	-3408	-0-	23	1	406	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	2	Y	100	94	1			35
							110	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1592	2	Y	112	120	1			27
							123	9									
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	91	1	1503	2	Y	80	98	1			9
							88	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1626	2	Y	61	40	1			30
							67	9									
02	1540	N	1039	-0-	-501	-0-	49	1	913	2	Y	70	91	1			9
							77	9									
03	3100	N	3327	-0-	227	227	174	1	3045	2	Y	98	70	1			37
							108	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	497	3	50	9	N	45					82
11	750	N	561	-0-	-189	-0-	558	3	3	9	N	3					85
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					85
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	N	2					87
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	3			N	-0-					87
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					87

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
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					120
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					120
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					120
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					120
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	127	3	1	9	N	1					121
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					121

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	45					208
11	1440	N	622	-0-	-818	-0-	589	3	33	9	N	30					238
12	1178	N	594	-0-	-584	-0-	568	3	26	9	N	24	177	1			85
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	821	3	20	9	N	18					103
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	986	3	53	9	N	48					151
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					151

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					142
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	N	15					157
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1	98	1			60
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					60
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					60
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

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
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	685	3	47	9	N	43					183
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	707	3	35	9	N	32					215
12	868	N	701	-0-	-167	-0-	672	3	29	9	N	26	91	1			150
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	3	35	9	N	32					182
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	715	3	54	9	N	49	102	1			129
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

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
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	N	8					160
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	N	40					200
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	3	10	9	N	9	166	1			43
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	371	3	22	9	N	20					63
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	341	3	32	9	N	29					92
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					92

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2790	3	68	9	N	62	189	1			100
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2821	3	30	9	N	27					127
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2889	3	61	9	N	55	96	1			86
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2048	3	37	9	N	34					120
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1407	3	26	9	N	24					144
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					144

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	472	-0-	-396	-0-	402	3	70	9	N	64	162	1			90
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	607	3	102	9	N	93					183
12	713	N	417	-0-	-296	-0-	349	3	68	9	N	62	207	1			38
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	409	3	88	9	N	80					118
02	672	N	497	-0-	-175	-0-	407	3	90	9	N	82					200
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					200

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	182	1			68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					160
12	14B2 EXT		450	-0-	450	450	369	3	81	9	N	74	161	1			73
01	14B2 EXT		173	-0-	173	623	90	3	83	9	N	75					148
02	14B2 EXT		471	-0-	471	1094	410	3	61	9	N	55	171	1			32
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1094					N	NO RPT					32

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3247	-0-	147	147	3230	3	17	9	N	15					102
11	739	N	592	-0-	-147	-0-	574	3	18	9	N	16					118
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1368	3	48	9	N	44					162
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2247	3	40	9	N	36					198
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	849	3	64	9	N	58	165	1			91
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					91

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					20
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					20
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					20
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					20
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2703	3	23	9	N	21	176	1			75
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2737	3	19	9	N	17					92
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2631	3	22	9	N	20					112
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2770	3	25	9	N	23					135
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2601	3	29	9	N	26					161
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					161

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	15					73
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1026	3	30	9	N	27					100
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	N	6	78	1			28
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	553	3	21	9	N	19					47
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	3	28	9	N	25					72
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					72

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
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	57	3	98	9	N	89					217
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1821	3	86	9	N	78	175	1			120
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2967	3	116	9	N	105	151	1			74
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	39					113
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2513	3	91	9	N	83					196
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					196

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
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9921	3	40	9	N	36	196	1			95
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9714	3	75	9	N	68					163
12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8962	3	39	9	N	35	50	1			148
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12005	3	89	9	N	81	179	1			50
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6963	3	97	9	N	88					138
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					138

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
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4154	3	129	9	N	117	182	1			98
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3733	3	123	9	N	112					210
12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2379	3	129	9	N	117	182	1			145
01	2697	X	1503	-0-	-1194	-0-	1433	3	70	9	N	64	181	1			28
02	2436	X	1081	-0-	-1355	-0-	908	3	173	9	N	157					185
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					185

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					118
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					118
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1170	3	113	9	N	103	162	1			59
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	483	3	21	9	N	19					78
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	454	3	35	9	N	32					110
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	3	8	9	N	7					170
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					170
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					170
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					170
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	N	2	89	1			83
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					83

BONFIRE OPERATING LLC 082443
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					60
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					60
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					60
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					60
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					60
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	687	3	17	9	N	15					216
11	1800	X	704	-0-	-1096	-0-	687	3	17	9	N	15					231
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3069	3	261	9	N	237	235	1			233
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	N	7					240
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2325	3	124	9	N	113					353
03	1860	X	1095	-0-	-765	-0-	1073	3	22	9	N	20					373

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4590	3	94	9	N	85	190	1			51
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4590	3	204	9	N	185	190	1			46
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5181	3	195	9	N	177	147	1			76
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5525	3	110	9	N	100					176
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5859	3	89	9	N	81					257
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					257

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	633	3	91	9	N	83	183	1			72
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	633	3	201	9	N	183	183	1			72
12	1085	N	617	-0-	-468	-0-	433	3	184	9	N	167	183	1			56
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	858	3	87	9	N	79					135
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	348	3	89	9	N	81					216
03	620	N	222	-0-	-398	-0-	142	3	80	9	N	73					289

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	122	3	36	9	N	33					262
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	122	3	36	9	N	33					295
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	144	3	30	9	N	27	170	1			152
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					152
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	104	3	17	9	N	15					167
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	3	46	9	N	42					209

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1819	3	114	9	N	104	190	1			97
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1819	3	114	9	N	104	190	1			11
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1406	3	321	9	N	292	181	1			122
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1924	3	114	9	N	104					226
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1814	3	92	9	N	84	185	1			125
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1708	3	114	9	N	104					229

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3220	3	197	9	N	179	190	1			177
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3220	3	197	9	N	179	190	1			166
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2496	3	169	9	N	154	189	1			131
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2418	3	175	9	N	159	187	1			103
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2589	3	157	9	N	143	182	1			64
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4201	3	164	9	N	149					213

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1309	3	68	9	N	62	190	1			58
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1309	3	178	9	N	162	190	1			30
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	429	3	295	9	N	268	149	1			149
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2422	3	304	9	N	276	192	1			233
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					233
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					233

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2008	-0-	-379	-0-	1821	3	187	9	N	170	190	1	217
11	2310	X	2008	-0-	-302	-0-	1821	3	187	9	N	170	190	1	197
12	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	1967	3	271	9	N	246	125	1	318
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2713	3	279	9	N	254	184	1	388
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2445	3	256	9	N	233	368	1	253
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2218	3	272	9	N	247	193	1	307

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1597	3	151	9	N	137			406
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1597	3	151	9	N	137			543
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1491	3	138	9	N	125	178	1	490
01	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1187	3	87	9	N	79			569
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	922	3	97	9	N	88			657
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1669	3	144	9	N	131	192	1	596

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	86	3	94	9	N	85			323
11	450	N	180	-0-	-270	-0-	86	3	94	9	N	85			408
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	469	3	123	9	N	112			520
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	634	3	105	9	N	95	187	1	428
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	339	3	90	9	N	82			510
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	509	3	119	9	N	108	192	1	426

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	493	3	28	9	N	25			104
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	493	3	28	9	N	25			129
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	688	3	39	9	N	35	119	1	45
01	527	N	228	-0-	-299	-0-	214	3	14	9	N	13			58
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	434	3	30	9	N	27			85
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	591	3	52	9	N	47			132

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			214
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-			214
12	341	N	166	-0-	-175	-0-	164	3	2	9	N	2	87	1	129
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	N	3			132
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			132
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	586	3	31	9	N	28			160

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2770	3	199	9	N	181			286
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2770	3	199	9	N	181			467
12	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2284	3	211	9	N	192	375	1	284
01	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-	1777	3	154	9	N	140			424
02	2800	N	2900	-0-	100	100	2757	3	143	9	N	130	192	1	362
03	3100	N	3353	-0-	253	353	3187	3	166	9	N	151	193	1	320

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	730	3	107	9	N	97			393
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	730	3	107	9	N	97			490
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1273	3	106	9	N	96	41	1	545
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2063	3	108	9	N	98			643
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1253	3	98	9	N	89	189	1	543
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1420	3	88	9	N	80			623

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					27
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					29
12	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1091	3	3	9	N	3					32
01	1550	N	713	-0-	-837	-0-	704	3	9	9	N	8					40
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					40
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					40

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
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5909	3	92	9	N	84					134
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5909	3	92	9	N	84					218
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5665	3	89	9	N	81	38	1			261
01	6014	X	5599	-0-	-415	-0-	5478	3	121	9	N	110					371
02	5432	X	4061	-0-	-1371	-0-	4007	3	54	9	N	49	192	1			228
03	6200	X	5150	-0-	-1050	-0-	5050	3	100	9	N	91					319

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
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1024	3	91	9	N	83					154
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1024	3	91	9	N	83					237
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	451	3	74	9	N	67	185	1			119
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	976	3	68	9	N	62					181
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	623	3	84	9	N	76					257
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	534	3	56	9	N	51	192	1			116

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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	722	3	127	9	N	115					278
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	722	3	127	9	N	115					393
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	581	3	131	9	N	119	179	1			333
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	531	3	129	9	N	117					450
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	182	3	86	9	N	78	172	1			356
03	713	N	245	-0-	-468	-0-	140	3	105	9	N	95					451

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
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6395	3	99	9	N	90					372
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6395	3	99	9	N	90					462
12	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	5150	3	106	9	N	96	148	1			410
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6457	3	89	9	N	81					491
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6070	3	81	9	N	74					565
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7061	3	76	9	N	69	192	1			442

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
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	3	133	9	N	121	186	1			126
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	3	133	9	N	121	186	1			61
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2793	3	149	9	N	135	162	1			34
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2732	3	123	9	N	112					146
02	2352	X	1786	-0-	-566	-0-	1714	3	72	9	N	65					211
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2625	3	158	9	N	144	193	1			162

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
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2301	3	200	9	N	182					272
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2301	3	200	9	N	182					454
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2055	3	200	9	N	182	180	1			456
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2274	3	200	9	N	182					638
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2971	3	200	9	N	182	185	1			635
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3147	3	200	9	N	182					817

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
CHAMPION INT'L UNIT A-1163 WELL #: 1 H RRCID -> 301169 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11872 - 15586

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
01	0	W	15	-0-	15	15	15	3	N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
03	0	W	29	-0-	29	44	29	3	N	-0-			-0-

AMRWR, LLC 102699
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALA ENERGY LLC 103522
BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	N	192	180	1		178
							211	9								
11	1650	N	1306	-0-	-344	-0-	9	1	1033	3	N	240	336	1		82
							264	9								
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	8	1	947	3	N	229				311
							252	9								
01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	9	1	1011	3	N	224	357	1		178
							246	9								
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	11	1	1245	3	N	225	349	1		54
							248	9								
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	8	1	986	3	N	294	178	1		170
							323	9								

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

10	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	4939	2	367	9	N	334	369	1		251
11	5280	X	5125	-0-	-155	-0-	4776	2	349	9	N	317	354	1		214
12	5394	X	5142	-0-	-252	-0-	4794	2	348	9	N	316	368	1		162
01	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	4778	2	345	9	N	314	194	1		282
02	4788	X	4758	-0-	-30	-0-	4396	2	362	9	N	329	359	1		252
03	5301	X	5069	-0-	-232	-0-	4696	2	373	9	N	339	367	1		224

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2074	2	306	9	N	278	180	1		352
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1530	2	232	9	N	211	181	1		382
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1456	2	265	9	N	241	360	1		263
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2182	2	330	9	N	300	180	1		383
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1542	2	228	9	N	207	183	1		407
*03	1612	N	927	-0-	-685	-0-	916	2	11	9	N	10	180	1		237

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1993	2	238	9	N	216	362	1		103
11	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	1820	2	205	9	N	186	179	1		110
12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1686	2	224	9	N	204	182	1		132
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	1976	2	266	9	N	242	181	1		193
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2069	2	296	9	N	269	178	1		284
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2091	2	301	9	N	274	366	1		192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1643	2	538	9	N	489	540	1			67
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1397	2	575	9	N	523	356	1			234
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1514	2	570	9	N	518	543	1			209
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1569	2	565	9	N	514	538	1			185
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1364	2	537	9	N	488	535	1			138
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1493	2	626	9	N	569	537	1			170

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
10	651	N	344	-0-	-307	-0-	294	2	50	9	N	45	177	1			307
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	417	2	56	9	N	51					358
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	398	2	57	9	N	52					410
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	383	2	35	9	N	32					442
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1529	2	188	9	N	171	183	1			430
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1414	2	91	9	N	83	181	1			332

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
10	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	3737	2	847	9	N	770	719	1			249
11	4560	X	4372	-0-	-188	-0-	3596	2	776	9	N	705	717	1			237
12	4712	X	4416	-0-	-296	-0-	3570	2	846	9	N	769	716	1			290
01	4712	X	4057	-0-	-655	-0-	3263	2	794	9	N	722	729	1			283
02	4144	X	3915	-0-	-229	-0-	3168	2	747	9	N	679	711	1			251
03	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	3384	2	840	9	N	764	726	1			289

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
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	927	2	209	9	N	190	180	1			140
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	993	2	254	9	N	231	175	1			196
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	939	2	257	9	N	234	172	1			258
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	886	2	222	9	N	202	365	1			95
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	739	2	230	9	N	209	180	1			124
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	753	2	260	9	N	236	179	1			181

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
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	156	2	29	9	N	26	1	1			300
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	141	2	28	9	N	25					325
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	2	30	9	N	27					352
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	173	2	39	9	N	35					387
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	133	2	47	9	N	43					430
*03	186	N	143	-0-	-43	-0-	131	2	12	9	N	11	173	1			268

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
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2252	2	465	9	N	423	359	1			205
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1689	2	333	9	N	303	345	1			163
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2135	2	444	9	N	404	360	1			207
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	1766	2	579	9	N	526	542	1			191
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2012	2	424	9	N	385	355	1			221
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2170	2	499	9	N	454	540	1			135

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4228	2	850	9	N	773	717	1			380
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3956	2	773	9	N	703	533	1			550
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	3748	2	743	9	N	675	729	1			496
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3453	2	600	9	N	545	702	1			339
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	2834	2	622	9	N	565	716	1			188
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2171	2	666	9	N	605	709	1			84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1694	2	233	9	N	212	185	1			249
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1656	2	249	9	N	226	356	1			119
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1678	2	251	9	N	228	184	1			163
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1620	2	218	9	N	198	186	1			175
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1466	2	223	9	N	203	180	1			198
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1613	2	254	9	N	231	174	1			255

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4528	2	550	9	N	500	369	1			284
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4255	2	527	9	N	479	544	1			219
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4072	2	509	9	N	463	372	1			310
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4223	2	537	9	N	488	550	1			248
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3847	2	438	9	N	398	363	1			283
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4099	2	529	9	N	481	543	1			221

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4530	-0-	-461	-0-	4258	2	272	9	N	247	190	1			166
11	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	4022	2	252	9	N	229	178	1			217
12	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	3965	2	256	9	N	233	378	1			72
01	4619	X	3988	-0-	-631	-0-	3716	2	272	9	N	247	188	1			131
02	4172	X	3252	-0-	-920	-0-	3052	2	200	9	N	182	180	1			133
03	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	3720	2	252	9	N	229	185	1			177

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	245	2	124	9	N	113	353	1			132
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	140	2	85	9	N	77					209
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	22	2	24	9	N	22	176	1			55
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	413	2	136	9	N	124					179
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	360	2	102	9	N	93	179	1			93
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	315	2	77	9	N	70	1	1			162

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1169	2	145	9	N	132	178	1			201
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	884	2	207	9	N	188	177	1			212
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	948	2	241	9	N	219	186	1			245
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1137	2	184	9	N	167	3	1			409
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1070	2	180	9	N	164	352	1			221
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1025	2	189	9	N	172	181	1			212

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
10	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	1948	2	631	9	N	574	547	1			339
11	2820	X	2737	-0-	-83	-0-	2212	2	525	9	N	477	528	1			288
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5310	2	597	9	N	543	535	1			296
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7395	2	564	9	N	513	553	1			256
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4613	2	438	9	N	398	365	1			289
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4273	2	360	9	N	327	541	1			75

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
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	767	2	303	9	N	275	362	1			188
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	687	2	316	9	N	287	178	1			297
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	706	2	374	9	N	340	360	1			277
01	1085	N	894	-0-	-191	-0-	583	2	311	9	N	283	183	1			377
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	649	2	296	9	N	269	353	1			293
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	714	2	348	9	N	316	356	1			253

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3252	2	289	9	N	263	190	1			380
11	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	3099	2	286	9	N	260	339	1			301
12	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3160	2	295	9	N	268	186	1			383
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3144	2	473	9	N	430	368	1			445
02	3192	X	2938	-0-	-254	-0-	2860	2	78	9	N	71	181	1			335
03	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3020	2	316	9	N	287	187	1			435

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
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1790	2	285	9	N	259	185	1			205
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1389	2	216	9	N	196	181	1			220
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1652	2	251	9	N	228	360	1			88
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1747	2	314	9	N	285	186	1			187
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1421	2	200	9	N	182	178	1			191
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1257	2	279	9	N	254	186	1			259

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
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2548	2	422	9	N	384	185	1			371
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2435	2	175	9	N	159	362	1			168
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2415	2	601	9	N	546	549	1			165
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2488	2	413	9	N	375	367	1			173
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2160	2	376	9	N	342	358	1			157
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2408	2	366	9	N	333	357	1			133

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
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1557	2	193	9	N	175	195	1			137
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1409	2	200	9	N	182	182	1			137
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1625	2	209	9	N	190	184	1			143
01	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1321	2	209	9	N	190	183	1			150
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	1332	2	157	9	N	143	181	1			112
03	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1463	2	201	9	N	183	188	1			107

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
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	1888	2	378	9	N	344	353	1			342
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1227	2	265	9	N	241	182	1			401
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1540	2	351	9	N	319	369	1			351
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1257	2	509	9	N	463	367	1			447
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1447	2	127	9	N	115	180	1			382
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1323	2	353	9	N	321	538	1			165

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
10	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	4672	2	514	9	N	467	548	1			198
11	5370	X	4584	-0-	-786	-0-	4144	2	440	9	N	400	362	1			236
12	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	3959	2	512	9	N	465	551	1			150
01	5270	X	4311	-0-	-959	-0-	3879	2	432	9	N	393	371	1			172
02	4732	X	4666	-0-	-66	-0-	4171	2	495	9	N	450	361	1			261
03	5177	X	4364	-0-	-813	-0-	4094	2	270	9	N	245	369	1			137

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1076	2	97	9	N	88	2	1			386
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	859	2	94	9	N	85					471
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1101	2	101	9	N	92	356	1			207
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	825	2	62	9	N	56	2	1			261
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1017	2	117	9	N	106	1	1			366
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1003	2	94	9	N	85	179	1			272

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2016	2	409	9	N	372	540	1			155
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2035	2	418	9	N	380	358	1			177
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2048	2	449	9	N	408	360	1			225
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1935	2	415	9	N	377	356	1			246
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1752	2	372	9	N	338	355	1			229
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	1969	2	428	9	N	389	539	1			79

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6251	2	351	9	N	319	373	1			151
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6154	2	347	9	N	315	368	1			98
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6227	2	385	9	N	350	196	1			252
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6132	2	394	9	N	358	375	1			235
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5650	2	312	9	N	284	369	1			150
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	5977	2	378	9	N	344	370	1			124

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1524	2	112	9	N	102	5	1			253
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1359	2	108	9	N	98	183	1			168
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1215	2	102	9	N	93	3	1			258
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1263	2	111	9	N	101	186	1			173
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1379	2	88	9	N	80	1	1			252
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1358	2	90	9	N	82	179	1			155

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

10	620	N	407	-0-	-213	-0-	379	2	28	9	N	25	1	1			211
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	311	2	28	9	N	25					236
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	331	2	28	9	N	25	1	1			260
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	276	2	19	9	N	17					277
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	220	2	24	9	N	22					299
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	230	2	6	9	N	5	181	1			123

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1303	2	90	9	N	82					266
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1094	2	94	9	N	85	178	1			173
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1075	2	95	9	N	86					259
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	525	2	59	9	N	54					313
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	701	2	74	9	N	67	180	1			200
03	1085	N	756	-0-	-329	-0-	673	2	83	9	N	75					275

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

10	6417	X	4512	-0-	-1905	-0-	4070	2	442	9	N	402	551	1			93
11	6210	X	5369	-0-	-841	-0-	4854	2	515	9	N	468	355	1			206
12	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5020	2	572	9	N	520	548	1			178
01	5797	X	4630	-0-	-1167	-0-	4105	2	525	9	N	477	369	1			286
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5060	2	502	9	N	456	543	1			199
03	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	4239	2	463	9	N	421	548	1			72

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

10	6603	X	6253	-0-	-350	-0-	5906	2	347	9	N	315	372	1			80
11	6390	X	6016	-0-	-374	-0-	5622	2	394	9	N	358	182	1			256
12	6603	X	6070	-0-	-533	-0-	5710	2	360	9	N	327	373	1			210
01	6386	X	5184	-0-	-1202	-0-	4823	2	361	9	N	328	370	1			168
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5354	2	363	9	N	330	187	1			311
03	6262	X	5995	-0-	-267	-0-	5666	2	329	9	N	299	369	1			241

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	2511	N	1932	-0-	-579	-0-	1878	2	54	9	N	49	5	1			174
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2653	2	100	9	N	91	2	1			263
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2818	2	113	9	N	103	184	1			182
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2573	2	91	9	N	83	5	1			260
*02	2296	N	1709	-0-	-587	-0-	1664	2	45	9	N	41	181	1			120
*03	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	2187	2	32	9	N	29	4	1			145

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
10	1922	N	743	-0-	-1179	-0-	721	2	22	9	N	20	4	1			318
11	1830	N	237	-0-	-1593	-0-	237	2			N	-0-					318
12	1085	N	496	-0-	-589	-0-	479	2	17	9	N	15					333
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1876	2	62	9	N	56	2	1			387
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20	1	1			406
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1211	2	28	9	N	25	178	1			253

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
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4372	2	283	9	N	257	189	1			200
11	4770	X	4751	-0-	-19	-0-	4486	2	265	9	N	241	361	1			80
12	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	4352	2	270	9	N	245	189	1			136
01	4774	X	4481	-0-	-293	-0-	4219	2	262	9	N	238	190	1			184
02	4424	X	4152	-0-	-272	-0-	3908	2	244	9	N	222	183	1			223
03	4898	X	4163	-0-	-735	-0-	3933	2	230	9	N	209	362	1			70

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
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	776	2	26	9	N	24	2	1			257
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16	1	1			272
12	1023	N	324	-0-	-699	-0-	302	2	22	9	N	20	181	1			111
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	703	2	13	9	N	12	1	1			122
*02	756	N	739	-0-	-17	-0-	714	2	25	9	N	23	1	1			144
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7	2	1			149

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
10	11780	X	9519	-0-	-2261	-0-	8729	2	790	9	N	718	739	1			330
11	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	10048	2	706	9	N	642	554	1			418
12	11780	X	8811	-0-	-2969	-0-	8249	2	562	9	N	511	747	1			182
01	11780	X	8440	-0-	-3340	-0-	7836	2	604	9	N	549	383	1			348
02	10024	X	5215	-0-	-4809	-0-	4899	2	316	9	N	287	361	1			274
03	11098	X	1921	-0-	-9177	-0-	1788	2	133	9	N	121	186	1			209

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
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2742	2	147	9	N	134	183	1			152
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2540	2	177	9	N	161	180	1			133
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2578	2	153	9	N	139	187	1			85
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2564	2	184	9	N	167	186	1			66
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2377	2	145	9	N	132	2	1			196
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2680	2	156	9	N	142	182	1			156

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
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1254	2	149	9	N	135	180	1			467
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1126	2	127	9	N	115					582
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					582
01	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1171	2	36	9	N	33	178	1			437
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1091	2	189	9	N	172	177	1			432
*03	1612	N	712	-0-	-900	-0-	626	2	86	9	N	78	180	1			330

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	N	16	2	1			237
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	2	12	9	N	11					248
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	2	1			248
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	278	2	24	9	N	22	1	1			269
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8					277
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	1	1			278

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
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					138
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					138
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					138
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					138
*02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					138
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3	2	1			139

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
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1776	2	176	9	N	160	195	1			57
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1668	2	144	9	N	131	2	1			186
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1677	2	140	9	N	127	181	1			132
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1665	2	151	9	N	137	184	1			85
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1407	2	162	9	N	147	2	1			230
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1663	2	145	9	N	132	180	1			182

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
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3216	2	72	9	N	65	11	1			216
11	3420	X	3386	-0-	-34	-0-	3342	2	44	9	N	40	4	1			252
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3663	2	56	9	N	51	4	1			299
01	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	2581	2	88	9	N	80	184	1			195
*02	3192	X	1694	-0-	-1498	-0-	1647	2	47	9	N	43	1	1			237
*03	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	3282	2	53	9	N	48	171	1			114

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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	346	2	34	9	N	31					225
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	1	1			224
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					224
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					224
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					224
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

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
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1597	2	51	9	N	46	3	1			105
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	1			105
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1	3	1			103
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	2	1			105
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	2	1			103
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	3	1			103

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
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	422	2	13	9	N	12	1	1			264
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			264
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	290	2	26	9	N	24	1	1			287
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					287
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	403	2	52	9	N	47					334
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	387	2	44	9	N	40					374

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
10	DLQ G-10		35954	-0-	35954	71632	136 3219	1 9	32599	2	Y	2926	2945	1			398
11	DLQ G-10		33407	-0-	33407	105039	89 3076	1 9	30242	2	Y	2796	3083	1			111
12	138454	X	33415	-0-	-105039	-0-	118 3000	1 9	30297	2	Y	2727	2630	1			208
01	33715	X	33715	-0-	-0-	-0-	175 3466	1 9	30074	2	Y	3151	2939	1			420
*02	33292	X	28891	-0-	-4401	-0-	83 2745	1 9	26063	2	Y	2495	2683	1			232
*03	35960	X	29607	-0-	-6353	-0-	106 2643	1 9	26858	2	Y	2403	2423	1			212

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
10	30225	X	29084	-0-	-1141	-0-	886 4291	1 9	23907	2	N	3901	4130	1			633
11	28590	X	27444	-0-	-1146	-0-	693 4074	1 9	22677	2	N	3704	4030	1			307
12	29667	X	27130	-0-	-2537	-0-	232 4128	1 9	22770	2	N	3753	3512	1			548
01	29667	X	25443	-0-	-4224	-0-	325 3934	1 9	21184	2	N	3576	3381	1			743
02	26796	X	22136	-0-	-4660	-0-	453 3387	1 9	18296	2	N	3079	3052	1			770
03	29078	X	25439	-0-	-3639	-0-	294 3841	1 9	21304	2	N	3492	3833	1			429

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
10	DLQ G-10		16563	-0-	16563	34052	233 1773	1 9	14557	2	Y	1612	1569	1			374
11	DLQ G-10		14996	-0-	14996	49048	53 1400	1 9	13543	2	Y	1273	1358	1			289
12	64289	X	15241	-0-	-49048	-0-	57 1449	1 9	13735	2	Y	1317	1179	1			427
01	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	72 1561	1 9	13361	2	Y	1419	1479	1			367
*02	13468	X	13447	-0-	-21	-0-	70 1363	1 9	12014	2	Y	1239	1292	1			314
*03	14911	X	14300	-0-	-611	-0-	262 1397	1 9	12641	2	Y	1270	1315	1			269

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
10	DLQ G-10		28425	-0-	28425	56519	103 3025	1 9	25297	2	Y	2750	2917	1			299
11	DLQ G-10		21639	-0-	21639	78158	56 2692	1 9	18891	2	Y	2447	2366	1			380
12	99683	X	21525	-0-	-78158	-0-	73 2738	1 9	18714	2	Y	2489	2334	1			535
01	27118	X	27118	-0-	-0-	-0-	165 3018	1 9	23935	2	Y	2744	2911	1			368
*02	22596	X	20130	-0-	-2466	-0-	66 2452	1 9	17612	2	Y	2229	2309	1			288
*03	25017	X	22299	-0-	-2718	-0-	79 2572	1 9	19648	2	Y	2338	2328	1			298

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	13386	-0-	-3168	-0-	11340	2	2046	9	N	1860	1959	1			185
11	15900	X	12779	-0-	-3121	-0-	10495	2	2284	9	N	2076	1757	1			504
12	15531	X	12244	-0-	-3287	-0-	10042	2	2202	9	N	2002	2185	1			321
01	14043	X	12340	-0-	-1703	-0-	10481	2	1859	9	N	1690	1937	1			74
02	12684	X	11090	-0-	-1594	-0-	9114	2	1976	9	N	1796	1433	1			437
03	13392	X	11473	-0-	-1919	-0-	9501	2	1972	9	N	1793	2124	1			106

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

10	DLQ G-10		28280	-0-	28280	46293	96	1	24513	2	Y	3337	2860	1			949
							3671	9									
11	DLQ G-10		28133	-0-	28133	74426	211	1	24854	2	Y	2789	3394	1			344
							3068	9									
12	100866	X	26440	-0-	-74426	-0-	127	1	23637	2	Y	2433	2153	1			624
							2676	9									
01	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	136	1	19163	2	Y	2300	2680	1			244
							2530	9									
*02	26264	X	18661	-0-	-7603	-0-	95	1	16333	2	Y	2030	2117	1			157
							2233	9									
*03	29078	X	20336	-0-	-8742	-0-	113	1	17867	2	Y	2142	2043	1			256
							2356	9									

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	16275	2	1792	9	N	1629	1630	1			273
11	14670	X	13830	-0-	-840	-0-	12388	2	1442	9	N	1311	1062	1			522
12	15159	X	14869	-0-	-290	-0-	13334	2	1535	9	N	1395	1640	1			277
01	18073	X	3598	-0-	-14475	-0-	3325	2	273	9	N	248	381	1			144
02	16324	X	9662	-0-	-6662	-0-	8600	2	1062	9	N	965	713	1			396
03	18073	X	8502	-0-	-9571	-0-	7435	2	1067	9	N	970	737	1			629

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

10	DLQ G-10		29735	-0-	29735	59829	447	1	27929	2	Y	1235	1119	1			319
							1359	9									
11	DLQ G-10		28081	-0-	28081	87910	102	1	26396	2	Y	1439	1408	1			350
							1583	9									
12	115831	X	27921	-0-	-87910	-0-	108	1	26130	2	Y	1530	1438	1			442
							1683	9									
01	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	134	1	24760	2	Y	1322	1413	1			351
							1454	9									
*02	24948	X	24202	-0-	-746	-0-	130	1	22801	2	Y	1155	1204	1			302
							1271	9									
*03	27621	X	25969	-0-	-1652	-0-	486	1	24181	2	Y	1184	1226	1			260
							1302	9									

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

10	DLQ G-10		32788	-0-	32788	67050	122	1	29424	2	Y	2947	3232	1			563
							3242	9									
11	DLQ G-10		27928	-0-	27928	94978	225	1	24693	2	Y	2736	2865	1			434
							3010	9									
12	126327	X	31349	-0-	-94978	-0-	151	1	27632	2	Y	3242	2838	1			838
							3566	9									
01	32625	X	32625	-0-	-0-	-0-	143	1	29093	2	Y	3081	3592	1			327
							3389	9									
*02	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	98	1	25586	2	Y	2724	2840	1			211
							2996	9									
*03	31124	X	30360	-0-	-764	-0-	116	1	27083	2	Y	2874	2742	1			343
							3161	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22258	X	16083	-0-	-6175	-0-	15431	2	652	9	N	593	762	1			225
11	20640	X	14079	-0-	-6561	-0-	13585	2	494	9	N	449	369	1			305
12	18042	X	15043	-0-	-2999	-0-	14414	2	629	9	N	572	571	1			306
01	18042	X	13483	-0-	-4559	-0-	12926	2	557	9	N	506	563	1			249
*02	14868	X	12031	-0-	-2837	-0-	11576	2	455	9	N	414	379	1			284
*03	16089	X	12065	-0-	-4024	-0-	11581	2	484	9	N	440	385	1			339

HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

10	DLQ G-10	31513	-0-	31513	63675	114	1	27418	2	Y	3619	3730	1			483
						3981	9									
11	DLQ G-10	32961	-0-	32961	96636	86	1	29000	2	Y	3523	3470	1			536
						3875	9									
12	129234 X	32598	-0-	-96636	-0-	111	1	28571	2	Y	3560	3323	1			773
						3916	9									
01	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	48	1	11414	2	Y	1464	2225	1			12
						1610	9									
*02	30772 X	26517	-0-	-4255	-0-	77	1	23371	2	Y	2790	2433	1			369
						3069	9									
*03	34069 X	27814	-0-	-6255	-0-	115	1	24356	2	Y	3039	3054	1			354
						3343	9									

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

10	42718 X	32961	-0-	-9757	-0-	29409	2	3552	9	N	3229	2886	1			674
11	39390 X	30295	-0-	-9095	-0-	27218	2	3077	9	N	2797	2938	1			533
12	38905 X	29905	-0-	-9000	-0-	26492	2	3413	9	N	3103	3055	1			581
01	35495 X	28372	-0-	-7123	-0-	25167	2	3205	9	N	2914	2898	1			597
02	30800 X	25334	-0-	-5466	-0-	22594	2	2740	9	N	2491	2526	1			562
03	32953 X	26623	-0-	-6330	-0-	23698	2	2925	9	N	2659	2765	1			456

HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819

10	63054 X	49356	-0-	-13698	-0-	1804	1	41448	2	N	5549	5043	1			883
						6104	9									
11	57900 X	45832	-0-	-12068	-0-	1743	1	38549	2	N	5036	5341	1			578
						5540	9									
12	56203 X	41302	-0-	-14901	-0-	549	1	35153	2	N	5091	5233	1			436
						5600	9									
01	53475 X	40851	-0-	-12624	-0-	1207	1	34384	2	N	4782	4931	1			287
						5260	9									
02	47320 X	37906	-0-	-9414	-0-	1128	1	32059	2	N	4290	4418	1			159
						4719	9									
03	49352 X	39919	-0-	-9433	-0-	1145	1	33810	2	N	4513	4231	1			441
						4964	9									

TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

10	9889 X	8424	-0-	-1465	-0-	7371	2	1053	9	N	957	896	1			273
11	9570 X	7681	-0-	-1889	-0-	6674	2	1007	9	N	915	987	1			201
12	9641 X	7602	-0-	-2039	-0-	6567	2	1035	9	N	941	913	1			229
01	9021 X	7847	-0-	-1174	-0-	6777	2	1070	9	N	973	1066	1			136
02	7840 X	7128	-0-	-712	-0-	6238	2	890	9	N	809	718	1			227
03	8432 X	7288	-0-	-1144	-0-	6350	2	938	9	N	853	847	1			233

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	178	1			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	178	1			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	177	1			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					94

DELFIN OPERATING, LLC 212175
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

	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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	43	2	26	9	N	24	78	1			113
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	9	N	14	79	1			48
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5					53
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	75	2	13	9	N	12					65
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	42	2	13	9	N	12					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

	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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	117	2	29	9	N	26					238
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	40	2	41	9	N	37					275
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	9	N	21	163	1			133
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					145
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

	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
10	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1227	2	394	9	N	358	364	1			184
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1156	2	360	9	N	327	364	1			147
12	1736	N	964	-0-	-772	-0-	692	2	272	9	N	247	331	1			63
01	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1096	2	295	9	N	268	189	1			142
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	960	2	322	9	N	293	330	1			105
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1017	2	382	9	N	347	360	1			92

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

	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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	621	2	427	9	N	388	337	1			256
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	364	2	44	9	N	40	177	1			119
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	359	2	223	9	N	203	187	1			135
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	504	2	245	9	N	223	191	1			167
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	182	169	1			180
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	591	2	397	9	N	361	337	1			204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1185	2	306	9	N	278	364	1			139
11	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1130	2	303	9	N	275	179	1			235
12	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1061	2	295	9	N	268	378	1			125
01	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1041	2	319	9	N	290	178	1			237
02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	807	2	210	9	N	191	346	1			82
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	982	2	322	9	N	293	198	1			177

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
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	710	2	229	9	N	208	184	1			214
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	208	2	301	9	N	274	181	1			307
12	1333	N	417	-0-	-916	-0-	337	2	80	9	N	73	188	1			192
01	930	N	448	-0-	-482	-0-	226	2	222	9	N	202	187	1			207
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	335	2	216	9	N	196	189	1			214
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	235	2	400	9	N	364	359	1			219

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
10	528	X	91	-0-	-437	-0-	15	4	76	9	N	69	164	1			100
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	20	4	112	9	N	102	162	1			40
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	4	231	9	N	210					250
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	184	1			66
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	4	59	9	N	54					120

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
10	113956	X	88752	-0-	-25204	-0-	1593	1	85562	2	N	1282	1058	1			513
							187	4	1410	9							
11	106500	X	82425	-0-	-24075	-0-	1542	1	79502	2	N	1147	1454	1			206
							119	4	1262	9							
12	105741	X	83992	-0-	-21749	-0-	1593	1	80898	2	N	1259	898	1			567
							116	4	1385	9							
01	103478	X	81572	-0-	-21906	-0-	1581	1	78480	2	N	1268	1490	1			345
							116	4	1395	9							
02	89964	X	71568	-0-	-18396	-0-	1439	1	68864	2	N	1070	916	1			499
							88	4	1177	9							
03	88753	X	78071	-0-	-10682	-0-	1572	1	75193	2	N	1100	1295	1			304
							96	4	1210	9							

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
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	218	1	95	2	N	-0-					27
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	102	1	127	2	N	60					87
							66	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	111	1	517	2	N	12					99
							13	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	143	1	369	2	N	30					129
							33	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	106	1	252	2	N	-0-					129
03	651	N	312	-0-	-339	-0-	144	1	168	2	N	-0-					129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	408	1	3351	2	N	166	173	1			178
							183	9									
11	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	252	1	2358	2	N	140	183	1			135
							154	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2547	2	N	148	183	1			100
							163	9									
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	324	1	3298	2	N	160	187	1			73
							176	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	290	1	2718	2	N	197	185	1			85
							217	9									
03	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	165	1	1170	2	N	179	178	1			86
							197	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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

NECHES TRANSPORT INC. 601854
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					220
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					223
12	3100	N	3633	-0-	533	533	3633	2			N	-0-					223
01	2115	N	1582	-0-	-533	-0-	1582	2			N	-0-					223
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					223
03	1457	X	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					223

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					79
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					79
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					79

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	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

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

CHAMPION UNIT 1 WELL #: RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023

PRIZE EXPLORATION, LLC 679272
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
	10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1563	3	122	9	N	111					256
	11	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1008	3	1	9	N	1					257
	12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					257
	01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2537	3	39	9	N	35					292
	02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2537	3	22	9	N	20					312
*	03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	3	2	9	N	2	185	1			129

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
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1940	3	404	9	N	367	353	1			236
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1437	3	356	9	N	324	358	1			202
12	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	1496	3	263	9	N	239	178	1			263
01	2046	N	855	-0-	-1191	-0-	596	3	259	9	N	235	356	1			142
02	1680	N	928	-0-	-752	-0-	596	3	332	9	N	302	174	1			270
03	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	1127	3	268	9	N	244	356	1			158

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
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2409	3	683	9	N	621	532	1			256
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2223	3	655	9	N	595	517	1			334
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2301	3	683	9	N	621	710	1			245
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2164	3	690	9	N	627	680	1			192
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2164	3	603	9	N	548	535	1			205
*03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2130	3	628	9	N	571	525	1			251

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	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

10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	85	1			27
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					27
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	924	3	308	9	N	280	178	1			317
11	1230	N	911	-0-	-319	-0-	586	3	325	9	N	295	338	1			274
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	869	3	288	9	N	262	180	1			356
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1029	3	297	9	N	270	344	1			282
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1029	3	293	9	N	266	354	1			194
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	855	3	341	9	N	310	305	1			199

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2475	3	532	9	N	484	693	1			85
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1451	3	560	9	N	509	354	1			240
*12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2222	3	545	9	N	495	513	1			222
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2461	3	579	9	N	526	523	1			225
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2461	3	466	9	N	424	507	1			142
*03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1555	3	462	9	N	420	473	1			89

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

10	279	N	184	-0-	-95	-0-	129	3	55	9	N	50					374
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50					424
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	185	3	50	9	N	45					469
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	146	3	46	9	N	42					511
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	146	3	35	9	N	32					543
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	108	3	141	9	N	128					671

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					194
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	109	3	193	9	N	175					369
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	77	3	133	9	N	121	360	1			130
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	77	3	131	9	N	119	167	1			82
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	81	3	143	9	N	130					212

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
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	291	3	44	9	N	40					175
11	390	N	84	-0-	-306	-0-	69	3	15	9	N	14					189
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	327	3	47	9	N	43					232
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	619	3	32	9	N	29					261
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	255	3	25	9	N	23	184	1			100
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	391	3	28	9	N	25					125

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
10	4464	X	2951	-0-	-1513	-0-	2062	3	889	9	N	808	885	1			107
11	4320	X	2873	-0-	-1447	-0-	1976	3	897	9	N	815	692	1			230
12	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	2602	3	1206	9	N	1096	1086	1			240
01	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	2299	3	1128	9	N	1025	1075	1			190
02	3332	X	3136	-0-	-196	-0-	2299	3	837	9	N	761	717	1			234
03	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	2630	3	1056	9	N	960	1070	1			124

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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	306	3	191	9	N	174					618
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	295	3	135	9	N	123	529	1			212
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	313	3	158	9	N	144					356
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	391	3	211	9	N	192	338	1			210
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	391	3	189	9	N	172	175	1			207
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	383	3	364	9	N	331	181	1			357

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
10	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	4558	3	1269	9	N	1154	1232	1			305
11	5700	X	4750	-0-	-950	-0-	3493	3	1257	9	N	1143	1063	1			385
12	5890	X	4686	-0-	-1204	-0-	3441	3	1245	9	N	1132	1418	1			99
01	5890	X	5355	-0-	-535	-0-	4088	3	1267	9	N	1152	1067	1			184
02	5320	X	5214	-0-	-106	-0-	4088	3	1126	9	N	1024	886	1			322
*03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	6388	3	1244	9	N	1131	1241	1			212

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
10	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4388	3	332	9	N	302	177	1			337
11	4860	X	3843	-0-	-1017	-0-	3515	3	328	9	N	298	356	1			279
12	5022	X	3871	-0-	-1151	-0-	3586	3	285	9	N	259	359	1			179
01	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	3918	3	343	9	N	312	354	1			137
02	4256	X	4214	-0-	-42	-0-	3918	3	296	9	N	269	182	1			224
03	4712	X	4066	-0-	-646	-0-	3740	3	326	9	N	296	351	1			169

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
10	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	2527	3	372	9	N	338	357	1			181
11	3600	X	3293	-0-	-307	-0-	2856	3	437	9	N	397	358	1			220
*12	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	2424	3	439	9	N	399	347	1			272
01	3224	X	2087	-0-	-1137	-0-	1903	3	184	9	N	167	177	1			262
02	3080	X	2157	-0-	-923	-0-	1903	3	254	9	N	231	167	1			326
03	3410	X	1305	-0-	-2105	-0-	1065	3	240	9	N	218	354	1			190

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					266
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	18	3	10	9	N	9	179	1			96
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	55	3	21	9	N	19					115
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	43	3	32	9	N	29					144
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	N	11					155
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	36	3	19	9	N	17					172

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
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2539	3	839	9	N	763	619	1			446
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1832	3	844	9	N	767	887	1			326
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1736	3	817	9	N	743	682	1			387
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2228	3	836	9	N	760	875	1			272
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2228	3	780	9	N	709	515	1			466
*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4242	3	774	9	N	704	1065	1			105

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
10	465	N	25	-0-	-440	-0-	8	3	17	9	N	15					170
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	3	3	6	9	N	5					175
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	234	3	254	9	N	231					406
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	223	3	36	9	N	33	352	1			87
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	3	79	9	N	72					159
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	524	3	168	9	N	153	167	1			145

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	868	N	98	-0-	-770	-0-	83	3	15	9	N	14	154	1			111
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	890	3	253	9	N	230	181	1			160
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	81	3	66	9	N	60					220
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	41	3	17	9	N	15					235
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	3	851	9	N	774	538	1			471
*03	3100	N	5338	-0-	2238	2238	4429	3	909	9	N	826	1060	1			237

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
10	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	1022	3	295	9	Y	268	263	1			77
11	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1080	3	341	9	Y	310	261	1			126
12	1333	N	378	-0-	-955	-0-	344	3	34	9	Y	31	106	1			51
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1269	3	432	9	Y	393	369	1			75
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1269	3	349	9	Y	317	272	1			120
*03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1818	3	590	9	Y	536	553	1			103

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6	9	N	5					169
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					179
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					186
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	45	3	8	9	N	7					193
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	35	3	7	9	N	6					199
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	3	147	9	N	134	134	1			199

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

10	2015	X	1912	-0-	-103	-0-	1583	3	329	9	N	299	356	1			235
11	1950	X	1946	-0-	-4	-0-	1579	3	367	9	N	334	360	1			209
12	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	1551	3	296	9	N	269	182	1			296
01	2046	X	1656	-0-	-390	-0-	1350	3	306	9	N	278	350	1			224
02	1848	X	1701	-0-	-147	-0-	1350	3	351	9	N	319	356	1			187
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2074	3	353	9	N	321	361	1			147

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	3296	3	653	9	N	594	534	1			180
11	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	3304	3	663	9	N	603	529	1			254
12	4774	X	3159	-0-	-1615	-0-	2491	3	668	9	N	607	540	1			321
01	4309	X	3332	-0-	-977	-0-	2661	3	671	9	N	610	722	1			209
02	3864	X	3248	-0-	-616	-0-	2661	3	587	9	N	534	523	1			220
03	4092	X	2179	-0-	-1913	-0-	1807	3	372	9	N	338	478	1			80

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2914	3	608	9	N	553	528	1			197
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2353	3	565	9	N	514	534	1			177
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1864	3	626	9	N	569	360	1			386
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	1843	3	549	9	N	499	715	1			170
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	1843	3	568	9	N	516	491	1			195
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2340	3	581	9	N	528	534	1			189

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1032	3	301	9	Y	274	266	1			78
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1117	3	355	9	Y	323	270	1			131
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	814	3	265	9	Y	241	251	1			121
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1203	3	331	9	Y	301	350	1			72
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1203	3	323	9	Y	294	254	1			112
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	1703	3	552	9	Y	502	518	1			96

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

10	217	N	122	-0-	-95	-0-	59	3	63	9	N	57					227
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					227
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	31	3	46	9	N	42					269
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	3	10	9	N	9	184	1			94
*02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	3	1	9	N	1					95
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	3	35	9	N	32					127

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	N	5					152
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	N	5					157
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	98	3	6	9	N	5					162
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	N	7					169
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	3	11	9	N	10					179
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	188	3	22	9	N	20					199

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					326
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					326
12	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			N	-0-					326
01	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					326
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	184	3	99	9	N	90	149	1			267
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					267

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8567	3	437	9	N	397	364	1			230
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7356	3	409	9	N	372	348	1			254
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8594	3	449	9	N	408	552	1			110
01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8202	3	432	9	N	393	359	1			144
02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8202	3	425	9	N	386	348	1			182
03	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8161	3	424	9	N	385	348	1			219

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	396	3	197	9	N	179	173	1			205
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	321	3	139	9	N	126	176	1			155
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	450	3	162	9	N	147	173	1			129
01	589	N	153	-0-	-436	-0-	22	3	131	9	N	119	180	1			68
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	22	3	156	9	N	142					210
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	262	3	175	9	N	159	175	1			194

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

10	310	N	274	-0-	-36	-0-	251	3	23	9	N	21	175	1			112
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	175	3	61	9	N	55					167
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	146	3	55	9	N	50					217
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	221	3	279	9	N	254	182	1			289
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					289
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	195	3	125	9	N	114	178	1			225

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

10	713	N	670	-0-	-43	-0-	494	3	176	9	N	160	176	1			311
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	656	3	239	9	N	217	176	1			352
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	733	3	173	9	N	157	180	1			329
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	518	3	138	9	N	125	180	1			274
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	518	3	215	9	N	195	180	1			289
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	710	3	213	9	N	194	353	1			130

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3539	3	811	9	N	737	876	1			135
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3511	3	822	9	N	747	708	1			174
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3019	3	833	9	N	757	711	1			220
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2274	3	813	9	N	739	717	1			242
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2274	3	772	9	N	702	710	1			234
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	2784	3	839	9	N	763	706	1			291

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	350	3	183	9	N	166	178	1			190
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	612	3	132	9	N	120	176	1			134
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	492	3	149	9	N	135					269
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	406	3	147	9	N	134	181	1			222
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	406	3	45	9	N	41	168	1			95
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	506	3	201	9	N	183	178	1			100

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7146	3	482	9	N	438	542	1			192
11	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	5702	3	471	9	N	428	368	1			252
12	6727	X	5682	-0-	-1045	-0-	5159	3	523	9	N	475	355	1			372
01	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	5987	3	503	9	N	457	715	1			114
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5987	3	404	9	N	367	344	1			137
03	6727	X	6525	-0-	-202	-0-	6049	3	476	9	N	433	353	1			217

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

10	1178	N	871	-0-	-307	-0-	673	3	198	9	N	180	168	1			87
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	697	3	320	9	N	291	176	1			202
12	961	N	381	-0-	-580	-0-	175	3	206	9	N	187	180	1			209
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	488	3	277	9	N	252	354	1			107
02	952	N	715	-0-	-237	-0-	488	3	227	9	N	206	174	1			139
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	393	3	220	9	N	200	172	1			167

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	4748	3	949	9	N	863	886	1			127
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4064	3	1016	9	N	924	864	1			187
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	3467	3	977	9	N	888	893	1			182
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3027	3	1046	9	N	951	896	1			237
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3027	3	913	9	N	830	895	1			172
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	3238	3	954	9	N	867	890	1			149

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

10	217	N	154	-0-	-63	-0-	129	3	25	9	N	23					322
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	139	3	19	9	N	17					339
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	105	3	63	9	N	57					396
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	N	1					397
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	129	3	43	9	N	39					436
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	153	3	88	9	N	80	159	1			357

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1328	3	424	9	N	385	357	1			135
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1299	3	399	9	N	363	364	1			134
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1405	3	426	9	N	387	356	1			165
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1388	3	425	9	N	386	357	1			194
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1388	3	490	9	N	445	357	1			282
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1094	3	358	9	N	325	358	1			249

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1384	3	61	9	N	55					200
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1127	3	65	9	N	59	175	1			84
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1217	3	75	9	N	68					152
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1293	3	68	9	N	62					214
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1293	3	83	9	N	75	164	1			125
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1532	3	103	9	N	94					219

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
10	8959	X	8015	-0-	-944	-0-	7673	3	342	9	N	311	348	1			165
11	8550	X	7661	-0-	-889	-0-	7332	3	329	9	N	299	362	1			102
12	8339	X	7884	-0-	-455	-0-	7534	3	350	9	N	318	186	1			234
01	8339	X	7022	-0-	-1317	-0-	6695	3	327	9	N	297	364	1			167
02	7252	X	6985	-0-	-267	-0-	6695	3	290	9	N	264	339	1			92
03	8029	X	7024	-0-	-1005	-0-	6708	3	316	9	N	287	177	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
10	12555	X	10914	-0-	-1641	-0-	10094	3	820	9	N	745	875	1			187
11	11160	X	10475	-0-	-685	-0-	9605	3	870	9	N	791	681	1			297
12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	11474	3	855	9	N	777	897	1			177
01	12028	X	12004	-0-	-24	-0-	11098	3	906	9	N	824	720	1			281
02	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11098	3	773	9	N	703	892	1			92
03	12338	X	9921	-0-	-2417	-0-	9162	3	759	9	N	690	590	1			192

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
10	2170	N	1688	-0-	-482	-0-	1512	3	176	9	N	160	179	1			75
11	1980	N	1234	-0-	-746	-0-	1018	3	216	9	N	196	177	1			94
12	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	1025	3	198	9	N	180					274
01	1674	N	958	-0-	-716	-0-	784	3	174	9	N	158	362	1			70
02	1148	N	963	-0-	-185	-0-	784	3	179	9	N	163	173	1			60
03	1209	N	871	-0-	-338	-0-	675	3	196	9	N	178	166	1			72

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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	785	3	212	9	N	193					471
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	713	3	212	9	N	193	165	1			499
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	740	3	166	9	N	151	351	1			299
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	763	3	233	9	N	212	366	1			145
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	763	3	235	9	N	214					359
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1599	3	373	9	N	339	531	1			167

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
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4425	3	249	9	N	226	178	1			167
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3844	3	198	9	N	180	178	1			169
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4507	3	216	9	N	196	178	1			187
01	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4176	3	241	9	N	219	184	1			222
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4176	3	188	9	N	171	173	1			220
03	4526	X	3460	-0-	-1066	-0-	3275	3	185	9	N	168	161	1			227

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
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	819	3	61	9	N	55					102
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	713	3	61	9	N	55					157
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	744	3	33	9	N	30					187
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	824	3	21	9	N	19	169	1			37
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	824	3	107	9	N	97					134
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	706	3	109	9	N	99	173	1			60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	9765	3	738	9	N	671	714	1			309
11	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11072	3	836	9	N	760	707	1			362
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	10999	3	790	9	N	718	708	1			372
01	10819	X	10493	-0-	-326	-0-	9794	3	699	9	N	635	721	1			286
02	11116	X	10538	-0-	-578	-0-	9794	3	744	9	N	676	676	1			286
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	11822	3	888	9	N	807	893	1			200

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
10	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	2251	3	867	9	N	788	713	1			289
11	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2027	3	838	9	N	762	714	1			337
12	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2013	3	900	9	N	818	901	1			254
01	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	1882	3	763	9	N	694	724	1			224
02	2912	X	2749	-0-	-163	-0-	1882	3	867	9	N	788	875	1			137
03	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	1766	3	833	9	N	757	712	1			182

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
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2226	3	266	9	N	242	177	1			234
11	3000	N	4045	-0-	1045	1045	3748	3	297	9	N	270	332	1			172
*12	3100	N	2215	-0-	-885	160	1914	3	301	9	N	274	177	1			269
*01	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	1860	3	300	9	N	273	365	1			177
*02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	1860	3	309	9	N	281	156	1			302
03	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	2106	3	299	9	N	272	345	1			229

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
10	1829	X	1395	-0-	-434	-0-	1153	3	242	9	N	220	353	1			124
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1573	3	216	9	N	196	176	1			144
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2123	3	275	9	N	250	179	1			215
01	1798	X	1347	-0-	-451	-0-	1049	3	298	9	N	271	357	1			129
02	1680	X	1248	-0-	-432	-0-	1049	3	199	9	N	181	180	1			130
03	2387	X	1537	-0-	-850	-0-	1285	3	252	9	N	229	167	1			192

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
10	9052	X	6298	-0-	-2754	-0-	4564	3	1734	9	N	1576	1586	1			419
11	7980	X	6049	-0-	-1931	-0-	4483	3	1566	9	N	1424	1387	1			456
12	8246	X	5836	-0-	-2410	-0-	4332	3	1504	9	N	1367	1260	1			563
01	7254	X	6216	-0-	-1038	-0-	4563	3	1653	9	N	1503	1610	1			456
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	4563	3	1434	9	N	1304	1246	1			514
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	4857	3	1574	9	N	1431	1584	1			361

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
10	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	2617	3	1114	9	N	1013	1065	1			147
11	4260	X	3078	-0-	-1182	-0-	2023	3	1055	9	N	959	884	1			222
12	4371	X	2907	-0-	-1464	-0-	1767	3	1140	9	N	1036	891	1			367
01	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	2605	3	1074	9	N	976	1072	1			271
*02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	2688	3	980	9	N	891	896	1			266
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2798	3	1011	9	N	919	889	1			296

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
10	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	21835	3	2860	9	Y	2600	2748	1			227
11	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	20379	3	2686	9	Y	2442	2245	1			424
12	23343	X	23164	-0-	-179	-0-	20356	3	2808	9	Y	2553	2513	1			464
01	23343	X	22052	-0-	-1291	-0-	19384	3	2668	9	Y	2425	2656	1			233
*02	21084	X	20253	-0-	-831	-0-	17800	3	2453	9	Y	2230	2194	1			269
03	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	19117	3	2598	9	Y	2362	2449	1			182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38037	X	35087	-0-	-2950	-0-	34014	3	1073	9	Y	975	1027	1			85
11	36810	X	32720	-0-	-4090	-0-	31665	3	1055	9	Y	959	878	1			166
12	37789	X	33033	-0-	-4756	-0-	31955	3	1078	9	Y	980	967	1			179
01	36921	X	32660	-0-	-4261	-0-	31590	3	1070	9	Y	973	1059	1			93
*02	32396	X	30383	-0-	-2013	-0-	29448	3	935	9	Y	850	840	1			103
03	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	31709	3	965	9	Y	877	912	1			68

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1082	-0-	-964	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1310	-0-	-670	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	887	-0-	-1159	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	959	-0-	-273	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	985	-0-	-596	-0-	985	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	894	-0-	-730	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1072	-0-	-726	-0-	1072	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

10	8742	X	8004	-0-	-738	-0-	7952	2	52	9	N	47					143
11	8220	X	7404	-0-	-816	-0-	7353	2	51	9	N	46	178	1	1	8	10
12	8339	X	6637	-0-	-1702	-0-	6576	2	61	9	N	55	64	1			1
01	8215	X	6385	-0-	-1830	-0-	6346	2	39	9	N	35					36
02	7336	X	6971	-0-	-365	-0-	6919	2	52	9	N	47					83
03	7998	X	7785	-0-	-213	-0-	7620	2	165	9	N	150	225	1			8

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	11191	X	8553	-0-	-2638	-0-	8421	2	132	9	N	120	170	1	2	8	13
11	8220	X	8189	-0-	-31	-0-	8112	2	77	9	N	70					83
12	8742	X	8100	-0-	-642	-0-	8023	2	77	9	N	70	95	1			58
01	8742	X	5742	-0-	-3000	-0-	5701	2	41	9	N	37					95
02	7896	X	6146	-0-	-1750	-0-	6047	2	99	9	N	90	179	1			6
03	8556	X	7133	-0-	-1423	-0-	6995	2	138	9	N	125	123	1			8

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		999	-0-	999	2963	716	3	283	9	Y	257	179	1			301
11	DLQ G-10		723	-0-	723	3686	512	3	211	9	Y	192	357	1			136
12	3100	N	1018	-0-	-2082	1604	670	3	348	9	Y	316	181	1			271
01	2460	N	856	-0-	-1604	-0-	550	3	306	9	Y	278	354	1			195
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	528	3	277	9	Y	252	180	1			267
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	479	3	433	9	Y	394	360	1			301

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	DLQ G-10	666	-0-	666	B	1973	666	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	768	-0-	768	B	2741	768	2			Y	-0-					-0-
12	3000 N	692	-0-	-2308	B	433	692	2			Y	-0-					-0-
01	1133 N	700	-0-	-433	B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*02	140 N	84	-0-	-56	B	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			Y	-0-					-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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					41
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					41
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					41
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					41
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					41

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
01	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3		N	-0-			-0-
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	6273	-0-	3173	3173	6273	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	775	N	314	-0-	-461	-0-	306	2	8	9	N	7					42
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	251	2	3	9	N	3					45
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1172	2	24	9	N	22					67
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7					74
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12					86
03	1147	N	831	-0-	-316	-0-	800	2	31	9	N	28					114

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
10	837	N	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-					68
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					68
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					68
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					70
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					72
03	1147	N	838	-0-	-309	-0-	827	2	11	9	N	10					82

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
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					80
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					80
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					80
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4345	2	132	9	N	120					200
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					200
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4213	2	44	9	N	40	182	1			58

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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	Y	15					99
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	984	2	17	9	Y	15					114
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1163	2	45	9	Y	41					155
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1000	2	6	9	Y	5					160
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	911	2	20	9	Y	18	126	1			52
03	1209	N	692	-0-	-517	-0-	690	2	2	9	Y	2					54

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
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					19
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					19
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					19
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					19
*02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					19
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2411	2	14	9	N	13					32

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	26	1	92	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					-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
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	97	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	77	1	286	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	324	-0-	-12	-0-	64	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	78	1	297	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	159	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	154	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	174	1	502	2	Y	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	179	1	434	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	194	1	476	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	87	1	323	2	Y	-0-					14
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	109	1	395	2	Y	-0-					14
12	558	N	306	-0-	-252	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					14
01	403	N	96	-0-	-307	-0-	25	1	71	2	Y	-0-					14
*02	476	N	393	-0-	-83	-0-	114	1	279	2	Y	-0-	7	1			7
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	132	1	325	2	Y	-0-					7

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	260	1	727	2	Y	-0-					6
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	106	1	739	2	Y	-0-					6
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	Y	-0-					6
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	113	1	455	2	Y	-0-					6
*02	784	N	503	-0-	-281	-0-	125	1	378	2	Y	-0-					6
03	837	N	537	-0-	-300	-0-	118	1	419	2	Y	-0-					6

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	339	-0-	-25	-0-	85	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	78	1	277	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	66	66	1			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	147	1	165	2	Y	-0-					36
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	224	2	Y	-0-					36
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					36
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					36
*02	280	X	166	-0-	-114	-0-	31	1	135	2	Y	-0-					36
03	310	X	250	-0-	-60	-0-	44	1	206	2	Y	-0-					36

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 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
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	169	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	236	-0-	-849	-0-	52	1	184	2	Y	-0-					-0-
*02	980	N	892	-0-	-88	-0-	192	1	664	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	102	1	371	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12	12	1			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	219	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	212	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	250	1	720	2	Y	-0-					-0-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	256	1	623	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	213	1	523	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 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
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	16	16	1			-0-
03	0	N	-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 #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 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
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	125	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	122	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	90	-0-	-499	-0-	23	1	67	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	385	-0-	-147	-0-	112	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	127	1	310	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	112	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	109	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	129	1	371	2	Y	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	132	1	321	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	143	1	352	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					3
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					3
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					3
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	58	1	202	2	Y	-0-					3
*02	280	N	211	-0-	-69	-0-	45	1	156	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	90	1	328	2	Y	-0-					-0-

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
10	1023	N	685	-0-	-338	-0-	72	1	613	2	Y	-0-					19
11	900	N	497	-0-	-403	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					19
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	55	1	760	2	Y	-0-					19
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	253	1	887	2	Y	-0-					19
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	197	1	680	2	Y	12	31	1			-0-
							13	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	270	1	976	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
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	109	1	402	2	Y	-0-					14
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	166	1	608	2	Y	-0-					14
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-					14
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	288	1	829	2	Y	-0-					14
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	217	1	529	2	Y	38	52	1			-0-
							42	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	204	1	500	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
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	2	Y	-0-					7
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					7
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	-0-					7
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	218	1	767	2	Y	-0-					7
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	183	1	633	2	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
03	806	N	477	-0-	-329	-0-	103	1	374	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	115	1	427	2	Y	-0-					15
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	572	2	Y	-0-					15
12	775	N	323	-0-	-452	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					15
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	135	1	390	2	Y	-0-					15
*02	672	N	315	-0-	-357	-0-	92	1	223	2	Y	-0-					15
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	112	1	274	2	Y	-0-					15

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
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	750	1	840	2	Y	-0-					29
11	1140	N	845	-0-	-295	-0-	217	1	628	2	Y	-0-					29
12	1302	N	887	-0-	-415	-0-	58	1	829	2	Y	-0-					29
01	1364	N	425	-0-	-939	-0-	68	1	357	2	Y	-0-					29
*02	784	N	423	-0-	-361	-0-	79	1	344	2	Y	-0-					29
03	899	N	646	-0-	-253	-0-	112	1	534	2	Y	-0-					29

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	317	1	2701	2	Y	-0-					55
11	3000	N	3036	-0-	36	36	192	1	2844	2	Y	-0-					55
12	2787	N	2751	-0-	-36	-0-	187	1	2564	2	Y	-0-					55
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	630	1	2212	2	Y	-0-					55
*02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	586	1	2024	2	Y	-0-	13	1			42
03	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	607	1	2193	2	Y	-0-					42

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
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					16
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					16
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	57	1	784	2	Y	-0-					16
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	183	1	641	2	Y	-0-					16
*02	T. A.		1318	-0-	1318	1318	296	1	1021	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		1546	-0-	1546	2864	335	1	1211	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	106	1	393	2	Y	-0-					18
11	690	N	478	-0-	-212	-0-	103	1	375	2	Y	-0-					18
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					18
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	121	1	349	2	Y	-0-					18
*02	448	N	429	-0-	-19	-0-	124	1	302	2	Y	3	21	1			-0-
							3	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	135	1	331	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	380	1	1411	2	Y	-0-					40
11	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	231	1	842	2	Y	-0-					40
12	1271	N	984	-0-	-287	-0-	54	1	930	2	Y	-0-					40
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	706	1	2030	2	Y	-0-					40
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	652	1	1587	2	Y	-0-	15	1			25
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	522	1	1280	2	Y	-0-					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	251	1	933	2	Y	-0-					30
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	244	1	891	2	Y	-0-					30
12	1023	N	607	-0-	-416	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					30
01	1023	N	796	-0-	-227	-0-	205	1	591	2	Y	-0-					30
*02	1064	N	666	-0-	-398	-0-	194	1	472	2	Y	-0-	10	1			20
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	205	1	504	2	Y	-0-					20

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
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	363	1	1351	2	Y	-0-					50
11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	344	1	1254	2	Y	-0-					50
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1381	2	Y	-0-					50
01	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	305	1	877	2	Y	-0-					50
*02	1484	N	1213	-0-	-271	-0-	353	1	860	2	Y	-0-	10	1			40
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	324	1	794	2	Y	-0-					40

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14	14	1			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	191	2	Y	-0-					5
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					5
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					5
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					5
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					5
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					5

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	204	1	761	2	Y	-0-					36
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	314	1	1148	2	Y	-0-					36
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1380	2	Y	-0-					36
01	961	N	744	-0-	-217	-0-	192	1	552	2	Y	-0-					36
*02	1372	N	533	-0-	-839	-0-	155	1	378	2	Y	-0-	26	1			10
03	1457	N	771	-0-	-686	-0-	223	1	548	2	Y	-0-					10

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 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
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	290	1	1081	2	Y	-0-					41
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	282	1	1032	2	Y	-0-					41
12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					41
01	1364	N	882	-0-	-482	-0-	228	1	654	2	Y	-0-					41
*02	1232	N	628	-0-	-604	-0-	183	1	445	2	Y	-0-					41
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	254	1	622	2	Y	-0-					41

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	275	1	779	2	Y	-0-					39
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-					39
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	51	1	690	2	Y	-0-					39
01	899	N	625	-0-	-274	-0-	132	1	493	2	Y	-0-					39
*02	1064	N	658	-0-	-406	-0-	132	1	526	2	Y	-0-					39
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	454	1	1724	2	Y	-0-					39

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

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-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	786	1	881	2	Y	-0-					36
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	296	1	860	2	Y	-0-					36
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-					36
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	232	1	1231	2	Y	-0-					36
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	219	1	954	2	Y	-0-					36
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	298	1	1414	2	Y	-0-					36

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	146	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	302	-0-	-163	-0-	63	1	239	2	Y	-0-					-0-
*02	504	N	270	-0-	-234	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	91	1	348	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	Y	-0-					36
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					36
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					36
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					36
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					36
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	279	1	313	2	Y	-0-					77
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	147	1	426	2	Y	-0-					77
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					77
01	589	N	75	-0-	-514	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					77
*02	532	N	234	-0-	-298	-0-	43	1	191	2	Y	-0-					77
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	65	1	310	2	Y	-0-					77

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
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-

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
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-

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
10	930	N	688	-0-	-242	-0-	72	1	616	2	Y	-0-					20
11	900	N	463	-0-	-437	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					20
12	930	N	366	-0-	-564	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					20
01	682	N	362	-0-	-320	-0-	80	1	282	2	Y	-0-					20
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	362	2	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	163	1	588	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
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	269	1	748	2	Y	-0-					7
11	810	N	327	-0-	-483	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					7
12	961	N	749	-0-	-212	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					7
01	961	N	675	-0-	-286	-0-	135	1	540	2	Y	-0-					7
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	134	1	406	2	Y	-0-					7
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	160	1	570	2	Y	-0-					7

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
10	837	N	744	-0-	-93	-0-	78	1	666	2	Y	-0-					17
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					17
12	837	N	466	-0-	-371	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					17
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	160	1	561	2	Y	-0-					17
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	2	Y	-0-					17
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	93	1	334	2	Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 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
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			147
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-			147
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-			147
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			147
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			147
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			147

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	236	1	660	2	Y	-0-			4
11	870	N	469	-0-	-401	-0-	59	1	410	2	Y	-0-			4
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	43	1	626	2	Y	-0-			4
01	899	N	430	-0-	-469	-0-	86	1	344	2	Y	-0-			4
*02	1120	X	343	-0-	-777	-0-	85	1	258	2	Y	-0-			4
03	899	X	403	-0-	-496	-0-	88	1	315	2	Y	-0-			4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	317	1	899	2	Y	-0-			-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	823	-0-	-200	-0-	56	1	767	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	756	-0-	-267	-0-	159	1	597	2	Y	-0-			-0-
*02	1092	N	541	-0-	-551	-0-	108	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	163	1	618	2	Y	-0-			-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	279	1	777	2	Y	-0-			4
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	38	1	264	2	Y	-0-			4
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	-0-			4
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	143	1	572	2	Y	-0-			4
*02	280	N	262	-0-	-18	-0-	65	1	197	2	Y	-0-			4
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	121	1	431	2	Y	-0-			4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

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

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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	246	1	916	2	Y	-0-			25
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	151	1	550	2	Y	-0-			25
12	744	N	491	-0-	-253	-0-	26	1	465	2	Y	-0-			25
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	179	1	514	2	Y	-0-			25
*02	644	N	415	-0-	-229	-0-	121	1	294	2	Y	-0-	18 1		7
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	156	1	383	2	Y	-0-			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	103	1	115	2	Y	-0-					36
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	54	1	159	2	Y	-0-					36
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					36
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					36
*02	196	N	149	-0-	-47	-0-	28	1	121	2	Y	-0-					36
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	250	2	Y	-0-					36

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
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	573	1	1599	2	Y	-0-					3
11	1650	N	754	-0-	-896	-0-	95	1	659	2	Y	-0-					3
12	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	105	1	1505	2	Y	-0-					3
01	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	283	1	1139	2	Y	-0-					3
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	228	1	689	2	Y	-0-					3
03	1612	N	969	-0-	-643	-0-	213	1	756	2	Y	-0-					3

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
10	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	131	1	1118	2	Y	-0-					29
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	Y	-0-					29
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					29
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	308	1	1084	2	Y	-0-					29
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	277	1	958	2	Y	-0-	12	1			17
03	1116	N	847	-0-	-269	-0-	183	1	664	2	Y	-0-					17

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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	96	1	819	2	Y	-0-					10
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					10
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					10
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	113	1	398	2	Y	-0-					10
*02	616	N	488	-0-	-128	-0-	110	1	378	2	Y	-0-					10
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	102	1	371	2	Y	-0-					10

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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	358	1	1001	2	Y	-0-					4
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	184	1	1282	2	Y	-0-					4
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	2	Y	-0-					4
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	250	1	1001	2	Y	-0-					4
*02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	308	1	931	2	Y	-0-					4
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	283	1	1007	2	Y	-0-					4

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
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-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	372	1	1036	2	Y	-0-					10
11	1020	N	804	-0-	-216	-0-	101	1	703	2	Y	-0-					10
12	1240	N	760	-0-	-480	-0-	50	1	710	2	Y	-0-					10
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	276	1	1109	2	Y	-0-					10
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	271	1	819	2	Y	-0-					10
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	190	1	676	2	Y	-0-					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	354	1	986	2	Y	-0-			18
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	182	1	1266	2	Y	-0-			18
12	2263	N	1085	-0-	-1178	-0-	71	1	1014	2	Y	-0-			18
01	1333	N	939	-0-	-394	-0-	187	1	752	2	Y	-0-			18
*02	1344	N	927	-0-	-417	-0-	231	1	696	2	Y	-0-			18
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	322	1	1145	2	Y	-0-			18

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	334	1	933	2	Y	-0-			15
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	152	1	1055	2	Y	-0-			15
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	Y	-0-			15
01	1023	N	847	-0-	-176	-0-	169	1	678	2	Y	-0-			15
*02	1120	N	670	-0-	-450	-0-	167	1	503	2	Y	-0-			15
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	218	1	777	2	Y	-0-			15

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	132	1	367	2	Y	-0-			10
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	436	2	Y	-0-			10
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	Y	-0-			10
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	175	1	700	2	Y	-0-			10
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	178	1	537	2	Y	-0-			10
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	165	1	589	2	Y	-0-			10

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	74	1	207	2	Y	-0-			10
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	Y	-0-			10
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-			10
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	49	1	197	2	Y	-0-			10
*02	252	N	235	-0-	-17	-0-	59	1	176	2	Y	-0-			10
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	54	1	192	2	Y	-0-			10

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	436	-0-	436	519	115	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		239	-0-	239	758	30	1	209	2	Y	-0-			-0-
12	758	X	-0-	-0-	-758	-0-					Y	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
*02	224	N	77	-0-	-147	-0-	19	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	343	1	958	2	Y	-0-					22
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	94	1	655	2	Y	-0-					22
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	76	1	1087	2	Y	-0-					22
01	1085	N	491	-0-	-594	-0-	98	1	393	2	Y	-0-					22
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	263	1	795	2	Y	-0-					22
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	273	1	972	2	Y	-0-					22

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	146	1	540	2	Y	-0-					19
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	142	1	516	2	Y	-0-					19
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	2	Y	-0-					19
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	167	1	480	2	Y	-0-					19
*02	616	N	592	-0-	-24	-0-	171	1	415	2	Y	5	24	1			-0-
							6	9									
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	186	1	455	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	2	Y	-0-					15
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	712	2	Y	-0-					15
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	-0-					15
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	171	1	685	2	Y	-0-					15
*02	756	N	487	-0-	-269	-0-	121	1	366	2	Y	-0-					15
03	837	N	449	-0-	-388	-0-	99	1	350	2	Y	-0-					15

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

10	3100	N	3337	-0-	237	237	870	1	2467	2	Y	-0-					127
11	3000	N	3496	-0-	496	733	222	1	3274	2	Y	-0-					127
12	3100	N	3546	-0-	446	1179	240	1	3306	2	Y	-0-					127
01	5420	X	4241	-0-	-1179	-0-	894	1	3347	2	Y	-0-					127
*02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	786	1	3149	2	Y	-0-					127
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	882	1	3353	2	Y	-0-					127

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

10	465	N	374	-0-	-91	-0-	39	1	335	2	Y	-0-					11
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					11
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					11
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	79	1	279	2	Y	-0-					11
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	101	1	348	2	Y	-0-	7	1			4
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	158	1	571	2	Y	-0-					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	510	1	1423	2	Y	-0-					5
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	2	Y	-0-					5
12	1178	N	966	-0-	-212	-0-	63	1	903	2	Y	-0-					5
01	1178	N	945	-0-	-233	-0-	189	1	756	2	Y	-0-					5
*02	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	249	1	752	2	Y	-0-					5
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	192	1	685	2	Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	544	1	609	2	Y	-0-					77
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	286	1	830	2	Y	-0-					77
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					77
01	868	N	201	-0-	-667	-0-	32	1	169	2	Y	-0-					77
*02	1036	N	395	-0-	-641	-0-	73	1	322	2	Y	-0-					77
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	87	1	414	2	Y	-0-					77

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	2	Y	-0-					12
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-					12
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	-0-					12
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	152	1	534	2	Y	-0-					12
*02	644	N	529	-0-	-115	-0-	119	1	410	2	Y	-0-	5	1			7
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	140	1	507	2	Y	-0-					7

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
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	Y	-0-					62
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	2	Y	-0-					62
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					62
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	Y	-0-					62
*02	168	N	155	-0-	-13	-0-	36	1	119	2	Y	-0-					62
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	30	1	100	2	Y	-0-					62

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
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-

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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	151	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	86	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	82	1	328	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	416	-0-	-228	-0-	103	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	341	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	201	1	563	2	Y	-0-					7
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	79	1	554	2	Y	-0-					7
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					7
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	93	1	371	2	Y	-0-					7
*02	588	N	543	-0-	-45	-0-	135	1	408	2	Y	-0-					7
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	187	1	666	2	Y	-0-					7

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
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					17
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					17
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	Y	-0-					17
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	192	1	674	2	Y	-0-					17
*02	924	X	740	-0-	-184	-0-	154	1	534	2	Y	47	64	1			-0-
							52	9									
03	992	X	312	-0-	-680	-0-	68	1	244	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
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-

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
10	3100	N	3117	-0-	17	33	813	1	2304	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	921	-0-	-1359	-0-	58	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	2821	N	995	-0-	-1826	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2391	-0-	-430	-0-	504	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	X	1735	-0-	-1065	-0-	347	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1698	-0-	-1402	-0-	354	1	1344	2	Y	-0-					-0-

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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					40
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			Y	-0-					40
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-					40
01	0	N	537	-0-	537	-0-	537	2			Y	-0-					40
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					40
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	23	-0-	23	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
10	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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 #: 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
10	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	185	-0-	-625	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	92	-0-	-590	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	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
10	2480	N	1126	-0-	-1354	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	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
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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 #: 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
10	1054	N	493	-0-	-561	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	425	-0-	-595	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		807	-0-	807	807	807	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		866	-0-	866	1673	866	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1992	1056	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

10	2511	N	1590	-0-	-921	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1359	-0-	-531	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	632	-0-	-918	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	1060	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1116	-0-	1116	2176	1116	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

10	14B2 EXT		50	-0-	50	312	50	3			Y	-0-					-0-
11	366	X	54	-0-	-312	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

10	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		596	-0-	596	596	596	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		585	-0-	585	1181	585	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-			-0-
03	78 N	32	-0-	-46	-0-	32	2		Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	77	-0-	77	182	77	2		Y	-0-			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399	2		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
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	236	-0-	236	393	236	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	537	144	2		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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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 #: 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
10	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					58
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					58
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					58
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					58
02	DLQ G-10		163	-0-	163	251	163	2			Y	-0-					58
03	DLQ G-10		117	-0-	117	368	117	2			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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	67	39	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	153	86	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	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 #: 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	346	232	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	180	-0-	180	526	180	2		Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1117				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1117				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2112	-0-	2112	3229	2112	2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2611	-0-	2611	5840	2611	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5840				Y	NO RPT			-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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	143	59	2		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
10	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2		Y	-0-			88
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			88
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			88
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			88
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			88
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	DLQ	G-10	643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1780	1137	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	941	-0-	941	2721	941	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2721					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					45
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					45
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					45
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					45
02	DLQ	G-10	511	-0-	511	600	511	2			Y	-0-					45
03	DLQ	G-10	562	-0-	562	1162	562	2			Y	-0-					45

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	1156	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1156				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1156				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1283	-0-	1283	2439	1283	2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1644	-0-	1644	4083	1644	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4083				Y	NO RPT			-0-

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
10	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	273	-0-	273	359	273	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	140	-0-	140	499	140	2		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
10	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	96	-0-	96	110	96	2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	26	-0-	26	136	26	2		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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	57	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	101	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	632	-0-	-515	-0-	45	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	429	-0-	-1028	-0-	31	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	142	1	1918	3	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	92	1	1319	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	108	1	1417	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1382	-0-	-664	-0-	103	1	1279	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	332	-0-	-350	-0-	7	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	1076	3	Y	5	2	1			3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	1949	3	Y	6	1	1			5
11	1740	X	1730	-0-	-10	-0-	38 15	1 9	1677	3	Y	14	16	1			3
12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	38 17	1 9	1719	3	Y	15	14	1			4
01	1984	X	1962	-0-	-22	-0-	46 17	1 9	1899	3	Y	15	15	1			4
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	99 2	1 9	1343	3	Y	2	4	1			-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	94	1	1339	3	Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	256	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	225	-0-	-1232	-0-	44	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	1205	3	Y	19	17	1			7
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	28 87	1 9	1242	3	Y	79	65	1			21
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	29 108	1 9	1332	3	Y	98	91	1			28
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	27 89	1 9	1014	3	Y	81	87	1			22
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	525	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	11	1	475	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	541	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	81	75	1			26
							89	9									
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	33	1	465	3	Y	34	56	1			4
							37	9									
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	34	1	440	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	37	1	442	3	Y	50	53	1			8
							55	9									
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					8
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	2826	-0-	-1948	-0-	59	1	2757	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
11	4470	X	2875	-0-	-1595	-0-	64	1	2811	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	4619	X	3416	-0-	-1203	-0-	73	1	3343	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3358	-0-	-1013	-0-	79	1	3279	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1480	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	32	1	1471	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	32	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	361	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	10	1	365	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	1333	N	958	-0-	-375	-0-	66	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	67	1	960	3	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	80	1	986	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

10	372	N	305	-0-	-67	-0-	6	1	284	3	Y	14	20	1			2
							15	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	4	1	175	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

10	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	2010	3	8	9	Y	7					10
11	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	1597	3	8	9	Y	7	1	8			16
12	2294	X	1804	-0-	-490	-0-	1800	3	4	9	Y	4	13	1			7
01	2170	X	1382	-0-	-788	-0-	1374	3	8	9	Y	7					14
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

10	3069	X	1496	-0-	-1573	-0-	31	1	1462	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1800	X	1299	-0-	-501	-0-	29	1	1270	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	31	1	1408	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1281	-0-	-393	-0-	32	1	1249	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 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
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1090	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	20	1	867	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	825	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1116	N	837	-0-	-279	-0-	20	1	804	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	Y	6					200
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	173	3	4	9	Y	4					204
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					204
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	329	3	25	9	Y	23					227
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					227
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	98	88	1			24
							108	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	92	93	1			23
							101	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	88	91	1			20
							97	9									
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	129	3	Y	59	66	1			13
							65	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	7	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	7					9
							8	9									
12	310	N	39	-0-	-271	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	6	1			3
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1457	N	717	-0-	-740	-0-	700	2	17	9	Y	15					94
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	Y	20					114
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	791	2	20	9	Y	18					132
01	713	N	619	-0-	-94	-0-	616	2	3	9	Y	3					135
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					135
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					135

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
10	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	2			Y	-0-					2
11	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			Y	-0-					2
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			Y	-0-					2
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					2
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	N	12					38
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					38
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	158	3	12	9	N	11					49
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			N	-0-					153
11	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	3			N	-0-					153
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					153
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					153
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	63 14	1 9	852	3	Y	13	13	1			3
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	853	3	Y	14	14	1			3
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	1089	3	Y	13	13	1			3
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	72 12	1 9	900	3	Y	11	12	1			2
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	329	-0-	-198	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	137	-0-	-359	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					24
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					24
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					24
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	45 3	1 9	2119	3	Y	3	3	1			1
11	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	39 1	1 9	1700	3	Y	1	2	1			-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1928	3	Y	1	1	1			-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	2150	3	Y	1	1	1			-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1395	X	1167	-0-	-228	-0-	1132	3	35	9	Y	32	41	1			40
11	1350	X	1113	-0-	-237	-0-	1068	3	45	9	Y	41	42	1			39
12	1333	X	1055	-0-	-278	-0-	1011	3	44	9	Y	40	67	1			12
01	1333	X	1165	-0-	-168	-0-	1113	3	52	9	Y	47	47	1			12
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					12
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	83	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	3	Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	83	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	899	N	585	-0-	-314	-0-	40	1	545	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	552	-0-	-318	-0-	36	1	516	3	Y	-0-			-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	44	1	543	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-			-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	2	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	3	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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
10	0	X	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	64	1	861	3	Y	89	87	1			22
							98	9									
11	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	62	1	891	3	Y	90	91	1			21
							99	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	76	1	994	3	Y	79	81	1			19
							87	9									
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	74	1	917	3	Y	77	80	1			16
							85	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	19	1	805	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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
10	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	386	1	2442	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	322	1	2295	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	379	1	2504	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	368	1	2212	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	645	1	2330	3	Y	91	91	1			22
							100	9									
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	621	1	2448	3	Y	92	93	1			21
							101	9									
12	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	723	1	2530	3	Y	84	85	1			20
							92	9									
01	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	670	1	2329	3	Y	79	83	1			16
							87	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					16
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2759	X	123	-0-	-2636	-0-	8 4	1 9	111	3	Y	4	4	1			1
11	2670	X	80	-0-	-2590	-0-	5 3	1 9	72	3	Y	3	3	1			1
12	2015	X	64	-0-	-1951	-0-	4 2	1 9	58	3	Y	2	3	1			-0-
01	124	X	66	-0-	-58	-0-	5 2	1 9	59	3	Y	2	2	1			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	651	N	447	-0-	-204	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	35	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	452	-0-	-354	-0-	32	1	420	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	209	1	1268	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	180	1	1702	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	201	1	1533	3	Y	30	31	1			7
							33	9									
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	179	1	1268	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	155 10	1 9	2104	3	Y	9	9	1			2
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	138 10	1 9	1974	3	Y	9	9	1			2
12	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	424 9	1 9	1856	3	Y	8	8	1			2
01	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	454 9	1 9	1748	3	Y	8	8	1			2
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	518	3	Y	2	1	1			1
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	10	1 1 9	431	3	Y	1	1	1			1
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	599	3	Y	4	4	1			1
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	537	3	Y	4	4	1			1
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

10	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	248	N	237	-0-	-11	-0-	5	1 2 9	230	3	Y	2	1	1			1
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	241	3	Y	2	3	1			-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1 7 9	351	3	Y	6	5	1			1
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1 2 9	236	3	Y	2	3	1			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1209	X	886	-0-	-323	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	1080	X	611	-0-	-469	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	466	-0-	-371	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	899	X	315	-0-	-584	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	32	1	1400	3	Y	-0-			-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	46	1	2117	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1421	-0-	-687	-0-	33	1	1388	3	Y	-0-			-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	112	-0-	-458	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1871	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	125	1	1789	3	Y	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	146	1	1819	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

10	496	N	358	-0-	-138	-0-	25	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

10	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	343 1 9	1	4639	3	Y	1	1	1			-0-
11	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	297	1	4230	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	342	1	4499	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	350	1	4387	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	80	-0-	-430	-0-	4 1 9	1	75	3	Y	1					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	16 2	1 9	392	3	Y	2	1	1			1
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	174	-0-	174	174	173	3	1 9		Y	1					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		24	-0-	24	48	24	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	26	-0-	26	74	26	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	85	-0-	85	159	85	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	131					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	90	-0-	-220	-0-	4 1	1 9	85	3	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	261	3	Y	3	2	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	244	3	Y	5	8	1			1
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	11 2	1 9	482	3	Y	2	2	1			1
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	7	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	436	3	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	51 44	1 9	2363	3	Y	40	55	1			4
11	2400	N	1072	-0-	-1328	-0-	24	1	1048	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1953	N	405	-0-	-1548	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	391	-0-	-2058	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	2583	3	Y	3	4	1			-0-
11	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	54	1	2377	3	Y	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	54	1	2484	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2192	-0-	-443	-0-	51	1	2141	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1201	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1118	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1065	3	6	9	Y	5	7	1			2
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 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
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	353 17	1 9	1408	3	Y	15	11	1			4
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	246 18	1 9	1154	3	Y	16	16	1			4
12	1612	N	1026	-0-	-586	-0-	130 17	1 9	879	3	Y	15	15	1			4
01	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	266 15	1 9	1022	3	Y	14	15	1			3
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 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
10	806	N	553	-0-	-253	-0-	38	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	36	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	620	1	1734	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	658	1	1747	3	Y	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	787	1	1778	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	764	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	961	X	941	-0-	-20	-0-	20 6	1 9	915	3	Y	5	1	1			4
11	990	X	942	-0-	-48	-0-	21 18	1 9	903	3	Y	16	18	1			2
12	1023	X	886	-0-	-137	-0-	19 15	1 9	852	3	Y	14	12	1			4
01	1023	X	666	-0-	-357	-0-	14 13	1 9	639	3	Y	12	14	1			2
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	50 30	1 9	2347	3	Y	27	26	1			9
11	2490	X	2280	-0-	-210	-0-	51 21	1 9	2208	3	Y	19	24	1			4
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	53 23	1 9	2438	3	Y	21	19	1			6
01	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	51 21	1 9	2091	3	Y	19	20	1			5
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					5
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2228	-0-	-717	-0-	153	1	2075	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1608	-0-	-1152	-0-	105	1	1503	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	144	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1657	-0-	-1071	-0-	126	1	1531	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	711	-0-	-95	-0-	50	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	639	-0-	-198	-0-	44	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	82 19	1 9	1106	3	Y	17	15	1			5
11	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	74 19	1 9	1052	3	Y	17	18	1			4
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	91 20	1 9	1194	3	Y	18	18	1			4
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	87 18	1 9	1060	3	Y	16	17	1			3
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	125 20	1 9	1687	3	Y	18	19	1			4
11	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	117 17	1 9	1672	3	Y	15	17	1			2
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	125 17	1 9	1638	3	Y	15	14	1			3
01	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	111 12	1 9	1322	3	Y	11	11	1			3
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	98 1	1 9	901	3	Y	1	1	1			-0-
11	2940	X	15	-0-	-2925	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	10	-0-	-3028	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	17	-0-	-3021	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1767	N	1085	-0-	-682	-0-	75	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	101	1	1445	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	105	1	1374	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	218	-0-	-382	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	279	-0-	-124	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	68 51	1 9	925	3	Y	46	42	1			11
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	53 45	1 9	761	3	Y	41	41	1			11
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	69 47	1 9	908	3	Y	43	44	1			10
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	69 42	1 9	890	3	Y	38	40	1			8
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	641	-0-	-103	-0-	44	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	42	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	11 30	1 9	497	3	Y	27	26	1			10
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	627	3	Y	26	26	1			10
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13 45	1 9	587	3	Y	41	36	1			15
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12 30	1 9	505	3	Y	27	35	1			7
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					7
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					14
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	69	3	Y	7	5	1			2
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2 3	1 9	29	3	Y	3	4	1			1
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	34	3	Y	6	6	1			1
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3 7	1 9	47	3	Y	6	6	1			1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	394 306	1 9	1442	3	Y	278	279	1			68
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	334 296	1 9	1232	3	Y	269	285	1			52
12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	162 240	1 9	765	3	Y	218	208	1			62
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	241 267	1 9	1004	3	Y	243	255	1			50
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	693	1	1346	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	819	1	1487	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	819	1	1288	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	694	1	1190	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					3
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

10	620	N	521	-0-	-99	-0-	512	3	9	9	Y	8	6	1			9
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	544	3	11	9	Y	10	9	1			10
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	525	3	15	9	Y	14	20	1			4
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	3	18	9	Y	16	16	1			4
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

10	651	N	230	-0-	-421	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	79	-0-	-431	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	944	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1209	N	777	-0-	-432	-0-	55	1	721	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	610	-0-	-413	-0-	45	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	18	9	1			9
							20	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	25	28	1			6
							28	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	621	3	20	9	Y	18	19	1			3
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	589	3	23	9	Y	21	19	1			5
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	557	3	21	9	Y	19	22	1			2
01	651	N	343	-0-	-308	-0-	322	3	21	9	Y	19	17	1			4
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					40
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	396	1	1522	3	Y	286	287	1			70
							315	9									
11	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	353	1	1347	3	Y	290	293	1			67
							319	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	405	1	1773	3	Y	264	267	1			64
							290	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	413	1	2382	3	Y	250	262	1			52
							275	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	240	-0-	-360	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					107
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					107
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1333	X	129	-0-	-1204	-0-	120	3	9	9	Y	8					32
11	360	X	178	-0-	-182	-0-	174	3	4	9	Y	4					36
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	558	3	10	9	Y	9	28	1			17
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	595	3	9	9	Y	8					25
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1					2
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7	2	1			7
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3					10
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					2
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					2
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	175	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	173	3	1	9	Y	1					2
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	Y	4					14
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	650	3	13	9	Y	12					26
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	22	1			12
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	924	3	7	9	Y	6					18
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					18
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1054	N	892	-0-	-162	-0-	838	3	54	9	Y	49	52	1			9
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	901	3	53	9	Y	48	47	1			10
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	917	3	54	9	Y	49	50	1			9
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	865	3	45	9	Y	41	42	1			8
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	3			Y	-0-					22
11	630	X	520	-0-	-110	-0-	516	3	4	9	Y	4					26
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	849	3	42	9	Y	38	33	1			31
01	682	X	276	-0-	-406	-0-	273	3	3	9	Y	3					34
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					34
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	722	3	9	9	Y	8					20
11	540	X	341	-0-	-199	-0-	339	3	2	9	Y	2					22
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1	17	1			6
01	744	X	298	-0-	-446	-0-	292	3	6	9	Y	5					11
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					11
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					11

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
12	273	X	138	-0-	-135	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	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

10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
03	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

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					19
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					19
12	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			Y	-0-	15	1			4
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	24	3	8	9	Y	7					11
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

10	1581	X	673	-0-	-908	-0-	631	3	42	9	Y	38	27	1			21
11	1530	X	604	-0-	-926	-0-	603	3	1	9	Y	1	16	1			6
12	806	X	688	-0-	-118	-0-	658	3	30	9	Y	27	25	1			8
01	806	X	550	-0-	-256	-0-	524	3	26	9	Y	24	27	1			5
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					9
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					11
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	412	3	35	9	Y	32	16	1			27
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	234	3	3	9	Y	3					30
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					100
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					100
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					100
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					100
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
10	5115	X	3520	-0-	-1595	-0-	3520	3			Y	-0-					1
11	4890	X	3815	-0-	-1075	-0-	3815	3			Y	-0-					1
12	4836	X	3487	-0-	-1349	-0-	3487	3			Y	-0-					1
01	4371	X	3560	-0-	-811	-0-	3560	3			Y	-0-					1
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					1
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	4650	X	3783	-0-	-867	-0-	3620	3	163	9	Y	148	133	1			84
11	4500	X	2557	-0-	-1943	-0-	2553	3	4	9	Y	4	64	1			24
12	4650	X	3284	-0-	-1366	-0-	3112	3	172	9	Y	156	137	1			43
01	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	2850	3	130	9	Y	118	137	1			24
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					24
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1605	-0-	-472	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1161	-0-	-575	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	529	-0-	-1083	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	3441	X	2808	-0-	-633	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1999	-0-	-1271	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	2981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	23	1			12
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					12
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	4123	X	3008	-0-	-1115	-0-	291	1	2681	3	Y	33	54	1			23
							36	9									
11	3870	X	1591	-0-	-2279	-0-	189	1	1368	3	Y	31					54
							34	9									
12	4371	X	679	-0-	-3692	-0-	88	1	587	3	Y	4	35	1			23
							4	9									
01	4371	X	3408	-0-	-963	-0-	255	1	3064	3	Y	81	80	1			24
							89	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					24
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	6727	X	860	-0-	-5867	-0-	856	3	4	9	Y	4					64
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					64
12	6665	X	260	-0-	-6405	-0-	251	3	9	9	Y	8	50	1			22
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					22
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					22
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	7099	X	5493	-0-	-1606	-0-	5454	3	39	9	N	35					169
11	6600	X	5101	-0-	-1499	-0-	5056	3	45	9	N	41	172	1			38
12	6510	X	4042	-0-	-2468	-0-	4032	3	10	9	N	9					47
01	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6224	3	35	9	N	32					79
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					79
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					79

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
10	7068	X	6817	-0-	-251	-0-	6771	3	46	9	Y	42					66
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6928	3	61	9	Y	55	3	8			118
12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7699	3	48	9	Y	44	107	1			55
01	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8349	3	78	9	Y	71					126
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					126
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					126

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
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	37	1			19
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8409	3	85	9	Y	77					96
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6521	3	116	9	Y	105	101	1			100
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6100	3	107	9	Y	97					197
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					197
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					197

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
10	6727	X	6277	-0-	-450	-0-	6274	3	3	9	Y	3					4
11	6510	X	5655	-0-	-855	-0-	5645	3	10	9	Y	9	6	8			7
12	6696	X	3997	-0-	-2699	-0-	3995	3	2	9	Y	2	6	1			3
01	6665	X	4975	-0-	-1690	-0-	4972	3	3	9	Y	3					6
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					6
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	236	1	8986	3	Y	48	42	1			44
							53	9									
11	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	239	1	8976	3	Y	53	45	1			52
							58	9									
12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	247	1	9362	3	Y	57	61	1			48
							63	9									
01	8215	X	8106	-0-	-109	-0-	217	1	7837	3	Y	47	46	1			49
							52	9									
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					49
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					49

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	674	1	17031	3	Y	55	48	1			50
							61	9									
11	17040	X	16675	-0-	-365	-0-	642	1	15967	3	Y	60	51	1			59
							66	9									
12	17701	X	16658	-0-	-1043	-0-	648	1	15940	3	Y	64	69	1			54
							70	9									
01	17763	X	13673	-0-	-4090	-0-	512	1	13108	3	Y	48	52	1			50
							53	9									
02	16044	X	NO RPT	-0-	-16044	-0-					Y	NO RPT					50
03	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					50

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	5795	-0-	-2358	-0-	5732	3	63	9	Y	57	117	1			92
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					92
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-	77	1			15
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					15
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					15
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					15

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11495	-0-	-533	-0-	11386	3	109	9	Y	99	80	1			79
11	11640	X	11029	-0-	-611	-0-	10880	3	149	9	Y	135	185	1	22	8	7
12	11780	X	11130	-0-	-650	-0-	11008	3	122	9	Y	111	54	1			64
01	11532	X	11234	-0-	-298	-0-	11105	3	129	9	Y	117	67	1			114
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					114
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					114

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
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	560	1	11406	3	Y	24	34	1			14
							26	9									
11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	618	1	11209	3	Y	41					55
							45	9									
12	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	672	1	11940	3	Y	30	40	1			45
							33	9									
01	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	621	1	12325	3	Y	60	72	1			33
							66	9									
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					33
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	518	1	5550	3	Y	61	86	1			37
							67	9									
11	6000	X	4688	-0-	-1312	-0-	518	1	4059	3	Y	101					138
							111	9									
12	6200	X	5432	-0-	-768	-0-	631	1	4717	3	Y	76	101	1			113
							84	9									
01	6200	X	5436	-0-	-764	-0-	493	1	4791	3	Y	138	183	1			68
							152	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					68
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					68

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	8661	-0-	-484	-0-	8589	3	72	9	Y	65	57	1			37
11	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	8165	3	2	9	Y	2	28	1			11
12	8990	X	8487	-0-	-503	-0-	8410	3	77	9	Y	70	62	1			19
01	8742	X	7254	-0-	-1488	-0-	7198	3	56	9	Y	51	60	1			10
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					10
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					10

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					-0-
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	11867	-0-	-688	-0-	11816	3	51	9	Y	46	41	1			26
11	11850	X	11505	-0-	-345	-0-	11503	3	2	9	Y	2	20	1			8
12	12121	X	6648	-0-	-5473	-0-	6613	3	35	9	Y	32	31	1			9
01	11904	X	9991	-0-	-1913	-0-	9952	3	39	9	Y	35	37	1			7
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT					7
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					7

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	14974	-0-	-743	-0-	14956	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	15120	X	14581	-0-	-539	-0-	14580	3	1	9	Y	1	7	1			3
12	15469	X	14905	-0-	-564	-0-	14886	3	19	9	Y	17	15	1			5
01	15190	X	13130	-0-	-2060	-0-	13117	3	13	9	Y	12	14	1			3
02	13692	X	NO RPT	-0-	-13692	-0-					Y	NO RPT					3
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					5
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					5
12	2418	X	120	-0-	-2298	-0-	114	3	6	9	Y	5	4	1			6
01	2418	X	4	-0-	-2414	-0-	4	3			Y	-0-					6
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	9052	X	8708	-0-	-344	-0-	8642	3	66	9	Y	60	48	1			48
11	8790	X	8307	-0-	-483	-0-	8219	3	88	9	Y	80	111	1	13	8	4
12	9083	X	8414	-0-	-669	-0-	8341	3	73	9	Y	66	32	1			38
01	9083	X	8509	-0-	-574	-0-	8432	3	77	9	Y	70	40	1			68
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					68
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	15965	X	13394	-0-	-2571	-0-	13363	3	31	9	Y	28	25	1			16
11	15000	X	11967	-0-	-3033	-0-	11966	3	1	9	Y	1	12	1			5
12	14942	X	12093	-0-	-2849	-0-	12061	3	32	9	Y	29	26	1			8
01	14570	X	9376	-0-	-5194	-0-	9354	3	22	9	Y	20	24	1			4
02	12404	X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					Y	NO RPT					4
03	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	16213	X	15913	-0-	-300	-0-	15896	3	17	9	Y	15	13	1			8
11	15660	X	15479	-0-	-181	-0-	15471	3	8	9	Y	7	6	1	7	8	2
12	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	15996	3	18	9	Y	16	14	1			4
01	15903	X	13890	-0-	-2013	-0-	13878	3	12	9	Y	11	13	1			2
02	14448	X	NO RPT	-0-	-14448	-0-					Y	NO RPT					2
03	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	13082	X	12837	-0-	-245	-0-	231	1	12594	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
11	12630	X	9440	-0-	-3190	-0-	176	1	9252	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
12	13082	X	11106	-0-	-1976	-0-	199	1	10894	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
01	13082	X	9623	-0-	-3459	-0-	168	1	9443	3	Y	11	10	1			11
							12	9									
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					11
03	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	16957	X	16625	-0-	-332	-0-	500	1	16096	3	Y	26	23	1			24
							29	9									
11	16110	X	16061	-0-	-49	-0-	490	1	15539	3	Y	29	25	1			28
							32	9									
12	16647	X	15852	-0-	-795	-0-	506	1	15312	3	Y	31	33	1			26
							34	9									
01	16616	X	14984	-0-	-1632	-0-	445	1	14514	3	Y	23	25	1			24
							25	9									
02	15008	X	NO RPT	-0-	-15008	-0-					Y	NO RPT					24
03	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	17701	X	17627	-0-	-74	-0-	309	1	17261	3	Y	52	46	1			48
							57	9									
11	17130	X	15937	-0-	-1193	-0-	298	1	15577	3	Y	56	49	1			55
							62	9									
12	17825	X	16310	-0-	-1515	-0-	294	1	15949	3	Y	61	65	1			51
							67	9									
01	17825	X	14301	-0-	-3524	-0-	234	1	14014	3	Y	48	49	1			50
							53	9									
02	16100	X	NO RPT	-0-	-16100	-0-					Y	NO RPT					50
03	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					50

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
10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14766	3	37	9	Y	34	30	1			19
11	14760	X	14271	-0-	-489	-0-	14269	3	2	9	Y	2	15	1			6
12	15252	X	15009	-0-	-243	-0-	14969	3	40	9	Y	36	32	1			10
01	15252	X	11702	-0-	-3550	-0-	11674	3	28	9	Y	25	30	1			5
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT					5
03	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	11532	X	10650	-0-	-882	-0-	446	1	10198	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	11010	X	8548	-0-	-2462	-0-	415	1	8127	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
12	11191	X	9529	-0-	-1662	-0-	491	1	9030	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	11191	X	8549	-0-	-2642	-0-	437	1	8108	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	10108	X	NO RPT	-0-	-10108	-0-					Y	NO RPT					5
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	11284	X	9999	-0-	-1285	-0-	245	1	9704	3	Y	45	39	1			41
							50	9									
11	9960	X	9731	-0-	-229	-0-	239	1	9438	3	Y	49	42	1			48
							54	9									
12	10292	X	9433	-0-	-859	-0-	247	1	9129	3	Y	52	56	1			44
							57	9									
01	10323	X	7942	-0-	-2381	-0-	209	1	7690	3	Y	39	42	1			41
							43	9									
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					Y	NO RPT					41
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	336	1	18110	3	Y	48	42	1			44
							53	9									
11	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	333	1	17584	3	Y	53	45	1			52
							58	9									
12	17360	X	15637	-0-	-1723	-0-	304	1	15272	3	Y	55	61	1			46
							61	9									
01	17360	X	16188	-0-	-1172	-0-	271	1	15870	3	Y	43	44	1			45
							47	9									
02	16772	X	NO RPT	-0-	-16772	-0-					Y	NO RPT					45
03	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	16864	X	14345	-0-	-2519	-0-	251	1	14061	3	Y	30	26	1			28
							33	9									
11	16080	X	14482	-0-	-1598	-0-	258	1	14188	3	Y	33	28	1			33
							36	9									
12	16368	X	8222	-0-	-8146	-0-	147	1	8052	3	Y	21	36	1			18
							23	9									
01	16275	X	14359	-0-	-1916	-0-	201	1	14123	3	Y	32	17	1			33
							35	9									
02	14420	X	NO RPT	-0-	-14420	-0-					Y	NO RPT					33
03	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	11625	X	11122	-0-	-503	-0-	341	1	10741	3	Y	36	32	1			34
							40	9									
11	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	387	1	8640	3	Y	37	34	1			37
							41	9									
12	11129	X	9871	-0-	-1258	-0-	308	1	9516	3	Y	43	44	1			36
							47	9									
01	11129	X	6128	-0-	-5001	-0-	373	1	5721	3	Y	31	34	1			33
							34	9									
02	10052	X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT					33
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	13578	X	12345	-0-	-1233	-0-	216	1	12059	3	Y	64	56	1			59
							70	9									
11	13140	X	9692	-0-	-3448	-0-	172	1	9447	3	Y	66	60	1			65
							73	9									
12	13454	X	12729	-0-	-725	-0-	227	1	12422	3	Y	73	76	1			62
							80	9									
01	13454	X	12158	-0-	-1296	-0-	172	1	11913	3	Y	66	59	1			69
							73	9									
02	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					69
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	17422	X	16574	-0-	-848	-0-	290	1	16232	3	Y	47	41	1			43
							52	9									
11	16860	X	15578	-0-	-1282	-0-	277	1	15244	3	Y	52	44	1			51
							57	9									
12	17329	X	15916	-0-	-1413	-0-	284	1	15571	3	Y	55	59	1			47
							61	9									
01	17267	X	16525	-0-	-742	-0-	232	1	16239	3	Y	49	45	1			51
							54	9									
02	15596	X	NO RPT	-0-	-15596	-0-					Y	NO RPT					51
03	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	12090	X	11199	-0-	-891	-0-	561	1	10577	3	Y	55	49	1			51
							61	9									
11	12270	X	7977	-0-	-4293	-0-	504	1	7405	3	Y	62	53	1			60
							68	9									
12	12679	X	7332	-0-	-5347	-0-	518	1	6742	3	Y	65	70	1			55
							72	9									
01	12710	X	2278	-0-	-10432	-0-	284	1	1939	3	Y	50	53	1			52
							55	9									
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					Y	NO RPT					52
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					52

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
10	22320	X	21171	-0-	-1149	-0-	372	1	20793	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	21360	X	20419	-0-	-941	-0-	364	1	20048	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	22072	X	19613	-0-	-2459	-0-	351	1	19254	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	21628	X	21628	-0-	-0-	-0-	307	1	21315	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	19124	X	NO RPT	-0-	-19124	-0-					Y	NO RPT					6
03	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	209	1	11669	3	Y	18	16	1			16
							20	9									
11	11550	X	11124	-0-	-426	-0-	198	1	10904	3	Y	20	17	1			19
							22	9									
12	11935	X	11582	-0-	-353	-0-	207	1	11352	3	Y	21	22	1			18
							23	9									
01	11935	X	11282	-0-	-653	-0-	158	1	11104	3	Y	18	17	1			19
							20	9									
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT					19
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					47
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					47
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4					51
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					51
02	364	N	27	-0-	-337	-0-	27	2			Y	-0-					51
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					51

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

10	14B2 EXT	4211	-0-	4211	4526	4211	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2517	-0-	2517	7043	2517	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1921	-0-	1921	8964	1921	2				Y	-0-					-0-
*01	T. A.	1747	-0-	1747	10711	1747	2				Y	-0-					-0-
02	12261 X	1550	-0-	-10711	-0-	1550	2				Y	-0-					-0-
03	2449 X	2019	-0-	-430	-0-	1960	2	59	9		Y	54	41	1			13

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

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-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					1
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	855	2	4	9	Y	4					5
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					5
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					6

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					1
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					1
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					1

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
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					1
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					1
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					1
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					1

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
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-

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			Y	-0-					17
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					17
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					17
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					17
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					17
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					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
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-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					28
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					28
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					28

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
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-

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
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-

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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
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-

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
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-

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
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-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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-

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
10	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					28
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					28
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					28
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					28
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-					28
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	6169	X	5648	-0-	-521	-0-	5648	2			Y	-0-					50
11	5970	X	5801	-0-	-169	-0-	5801	2			Y	-0-					50
12	6138	X	3463	-0-	-2675	-0-	3463	2			Y	-0-					50
*01	6045	X	4043	-0-	-2002	-0-	4043	2			Y	-0-					50
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5515	2	136	9	Y	124	159	1			15
03	5983	X	5443	-0-	-540	-0-	5443	2			Y	-0-					15

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
10	8246	X	7636	-0-	-610	-0-	479	1	7157	2	N	-0-					20
11	7980	X	2919	-0-	-5061	-0-	463	1	2456	2	N	-0-					20
12	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					20
*01	9362	X	7229	-0-	-2133	-0-	266	1	6940	2	N	21					41
							23	9									
02	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	483	1	8656	2	N	223	209	1			55
							245	9									
03	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	549	1	9131	2	N	-0-					55

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
10	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	399	1	5963	2	N	-0-					138
11	6180	X	2430	-0-	-3750	-0-	386	1	2044	2	N	-0-					138
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					138
*01	6386	X	4324	-0-	-2062	-0-	158	1	4127	2	N	35					173
							39	9									
*02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	324	1	5815	2	N	79	85	1			167
							87	9									
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	364	1	6051	2	N	-0-					167

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
10	7502	X	6883	-0-	-619	-0-	431	1	6452	2	N	-0-					44
11	7230	X	2625	-0-	-4605	-0-	409	1	2168	2	N	44					88
							48	9									
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					88
*01	8742	X	6580	-0-	-2162	-0-	242	1	6298	2	N	36					124
							40	9									
*02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	394	1	7069	2	N	189	192	1			121
							208	9									
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	406	1	6765	2	N	-0-					121

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
10	6789	X	6324	-0-	-465	-0-	396	1	5928	2	N	-0-					33
11	6570	X	2469	-0-	-4101	-0-	392	1	2077	2	N	-0-					33
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					33
*01	7533	X	4978	-0-	-2555	-0-	183	1	4758	2	N	34					67
							37	9									
*02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	339	1	6075	2	N	190	195	1			62
							209	9									
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	386	1	6431	2	N	-0-					62

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
10	9796	X	9755	-0-	-41	-0-	9394	2	361	9	N	328	348	1			81
11	9480	X	9047	-0-	-433	-0-	9025	2	22	9	N	20					101
12	9796	X	7504	-0-	-2292	-0-	7219	2	285	9	N	259	185	1			175
*01	9517	X	7440	-0-	-2077	-0-	7440	2			N	-0-					175
02	8820	X	5176	-0-	-3644	-0-	5003	2	173	9	N	157	180	1			152
03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9868	2	228	9	N	207	172	1			187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	16926	X	16300	-0-	-626	-0-	16227	2	73	9	Y	66	85	1			58
11	16350	X	15576	-0-	-774	-0-	15519	2	57	9	Y	52	86	1			24
12	16895	X	13051	-0-	-3844	-0-	13051	2			Y	-0-					24
*01	16585	X	14982	-0-	-1603	-0-	14895	2	87	9	Y	79	84	1			19
02	14560	X	13223	-0-	-1337	-0-	13131	2	92	9	Y	84	84	1			19
03	16120	X	15052	-0-	-1068	-0-	14960	2	92	9	Y	84	84	1			19

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
10	14260	X	13726	-0-	-534	-0-	13643	2	83	9	Y	75	97	1			66
11	13800	X	13439	-0-	-361	-0-	13374	2	65	9	Y	59	98	1			27
12	13981	X	13488	-0-	-493	-0-	13487	2	1	9	Y	1					28
*01	14012	X	13460	-0-	-552	-0-	13360	2	100	9	Y	91	97	1			22
02	12544	X	12040	-0-	-504	-0-	11934	2	106	9	Y	96	96	1			22
03	13888	X	13426	-0-	-462	-0-	13319	2	107	9	Y	97	97	1			22

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					3
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
10	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	2820	2	55	9	N	50	50	1			40
11	3330	X	2126	-0-	-1204	-0-	2126	2			N	-0-					40
12	3441	X	731	-0-	-2710	-0-	731	2			N	-0-					40
01	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	2491	2			N	-0-					40
02	2800	X	825	-0-	-1975	-0-	823	2	2	9	N	2	2	8			40
03	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2769	2	62	9	N	56	55	1	1	8	40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
*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
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	313	2	34	9	Y	31	33	0			6
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	262	2	31	9	Y	28	28	0			6
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	291	2	33	9	Y	30	33	0			3
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	301	2	40	9	Y	36	31	0			8
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	241	2	26	9	Y	24	27	0			5
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	240	2	30	9	Y	27	28	0			4

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
10	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1814	2	12	9	Y	11	20	1			14
11	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	1685	2	11	9	Y	10	21	1			3
12	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1688	2	14	9	Y	13					16
01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1704	2	11	9	Y	10	18	1			8
02	1596	N	1516	-0-	-80	-0-	1502	2	14	9	Y	13	16	1			5
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1670	2	12	9	Y	11					16

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 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
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1246	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1243	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1101	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1263	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1176	N	962	-0-	-214	-0-	958	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1037	2	3	9	Y	3	3	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 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
*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
*10	2046	N	1614	-0-	-432	-0-	1593	2	21	9	Y	19	20	0			4
11	1890	N	1531	-0-	-359	-0-	1510	2	21	9	Y	19	19	0			4
12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1542	2	21	9	Y	19	21	0			2
01	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1539	2	24	9	Y	22	19	0			5
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	18	0			4
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21	22	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1873	2	39	9	Y	35	36	0			7
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1828	2	42	9	Y	38	36	0			9
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1795	2	36	9	Y	33	39	0			3
01	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1720	2	44	9	Y	40	34	0			9
02	1708	N	1628	-0-	-80	-0-	1595	2	33	9	Y	30	32	0			7
03	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1676	2	37	9	Y	34	36	0			5

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

10	465	N	443	-0-	-22	-0-	434	2	9	9	Y	8	7	0			2
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	Y	10	10	0			2
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	0			2
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	10	9	0			3
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	394	2	7	9	Y	6	8	0			1
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	477	2	14	9	Y	13	11	0			3

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

10	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	1746	2	20	9	Y	18	17	0			5
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2015	2	30	9	Y	27	26	0			6
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2061	2	25	9	Y	23	23	0			6
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1965	2	28	9	Y	25	23	0			8
02	1904	N	1501	-0-	-403	-0-	1484	2	17	9	Y	15	20	0			3
03	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1764	2	31	9	Y	28	24	0			7

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1364	2	22	9	Y	20	19	0			5
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1412	2	31	9	Y	28	27	0			6
12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1382	2	25	9	Y	23	23	0			6
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1352	2	28	9	Y	25	23	0			8
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1353	2	22	9	Y	20	24	0			4
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1476	2	37	9	Y	34	30	0			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-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 #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1319	2	22	9	Y	20	21	0			4
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1189	2	21	9	Y	19	19	0			4
12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1133	2	20	9	Y	18	20	0			2
01	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1139	2	22	9	Y	20	18	0			4
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1144	2	20	9	Y	18	18	0			4
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1245	2	22	9	Y	20	21	0			3

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1310	2	33	9	Y	30	27	0			8
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1367	2	42	9	Y	38	38	0			8
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1401	2	39	9	Y	35	34	0			9
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	Y	38	35	0			12
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1257	2	31	9	Y	28	34	0			6
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1441	2	53	9	Y	48	43	0			11

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	936	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	Y	15	13	0			4
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	2	18	9	Y	16	15	0			5
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	11	0			1
03	1705	N	1074	-0-	-631	-0-	1061	2	13	9	Y	12	10	0			3

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	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
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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 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
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-

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
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	Y	6	6	0			1
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1129	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1069	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1078	2	6	9	Y	5	4	0			1
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1059	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6	6	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
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1239	2	42	9	Y	38	35	0			10
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1052	2	47	9	Y	43	44	0			9
12	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1074	2	41	9	Y	37	37	0			9
01	1209	N	916	-0-	-293	-0-	879	2	37	9	Y	34	32	0			11
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1121	2	37	9	Y	34	38	0			7
03	3100	N	3179	-0-	79	79	3021	2	158	9	Y	144	117	0			34

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	279	N	271	-0-	-8	-0-	154	2	117	9	Y	106	113	0			21
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	151	2	128	9	Y	116	111	0			26
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	156	2	120	9	Y	109	125	0			10
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	128	2	118	9	Y	107	94	0			23
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	133	2	103	9	Y	94	97	0			20
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	146	2	121	9	Y	110	115	0			15

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1262	2	13	9	Y	12	11	0			3
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1269	2	18	9	Y	16	16	0			3
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	14	0			4
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1744	2	23	9	Y	21	18	0			7
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	21	0			4
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2219	2	36	9	Y	33	29	0			8

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

10	3100	N	3909	-0-	809	809	3859	2	50	9	Y	45	39	0			12
11	3000	N	3063	-0-	63	872	3012	2	51	9	Y	46	48	0			10
12	3100	N	2973	-0-	-127	745	2932	2	41	9	Y	37	38	0			9
01	3617	X	2872	-0-	-745	-0-	2827	2	45	9	Y	41	37	0			13
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2421	2	31	9	Y	28	35	0			6
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2716	2	53	9	Y	48	43	0			11

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2482	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2083	2	7	9	Y	6	6	1			3
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2527	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2481	2	7	9	Y	6	6	1			4

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
*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
*10	527	N	473	-0-	-54	-0-	458	2	15	9	Y	14	15	0			3
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	428	2	17	9	Y	15	15	0			3
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	454	2	15	9	Y	14	16	0			1
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	491	2	21	9	Y	19	16	0			4
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	419	2	14	9	Y	13	14	0			3
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	475	2	17	9	Y	15	16	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	775	N	448	-0-	-327	-0-	365	2	83	9	Y	75	80	0			15
11	600	N	413	-0-	-187	-0-	329	2	84	9	Y	76	74	0			17
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	327	2	75	9	Y	68	79	0			6
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	267	2	73	9	Y	66	58	0			14
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	300	2	68	9	Y	62	63	0			13
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	317	2	78	9	Y	71	74	0			10

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	781	2	30	9	Y	27	28	1			25
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	764	2	31	9	Y	28	29	1			24
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	825	2	33	9	Y	30	30	1			24
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	818	2	35	9	Y	32	30	1			26
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	719	2	32	9	Y	29	30	1			25
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1192	2	48	9	Y	44	30	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	448	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	435	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2	9	Y	2					3
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	400	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					3

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
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1258	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	2	14	9	Y	13	12	0			3
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	10	10	0			3
01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1247	2	11	9	Y	10	10	0			3
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	1161	2	9	9	Y	8	9	0			2
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1299	2	14	9	Y	13	12	0			3

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	Y	11	9	0			3

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1760	2	48	9	Y	44	43	1			40
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1702	2	48	9	Y	44	47	1			37
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1756	2	54	9	Y	49	47	1			39
01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1633	2	55	9	Y	50	48	1			41
02	1624	N	1329	-0-	-295	-0-	1284	2	45	9	Y	41	46	1			36
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1634	2	48	9	Y	44	41	1			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
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	455	2	18	9	Y	16	14	0			4
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	362	2	19	9	Y	17	17	0			4
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	319	2	13	9	Y	12	13	0			3
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1367	2	66	9	Y	60	44	0			19
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1505	2	58	9	Y	53	61	0			11
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1877	2	112	9	Y	102	89	0			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	2	28	9	Y	25	22	0			7
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	2	35	9	Y	32	32	0			7
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29	29	0			7
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1023	2	35	9	Y	32	29	0			10
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	847	2	24	9	Y	22	27	0			5
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1037	2	44	9	Y	40	35	0			10

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	900	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	910	2	12	9	Y	11	11	0			2
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	935	2	11	9	Y	10	10	0			2
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	9	0			3
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	845	2	10	9	Y	9	10	0			2
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	989	2	15	9	Y	14	13	0			3

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 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
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	748	2	88	9	Y	80	76	0			21
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	801	2	122	9	Y	111	109	0			23
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	876	2	116	9	Y	105	102	0			26
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	821	2	119	9	Y	108	100	0			34
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	839	2	99	9	Y	90	105	0			19
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	887	2	158	9	Y	144	129	0			34

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1258	2	7	9	Y	6	11	1			7
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1159	2	7	9	Y	6	11	1			2
12	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1144	2	7	9	Y	6					8
01	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1071	2	4	9	Y	4	9	1			3
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1043	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					8

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	Y	19	17	0			5
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1680	2	28	9	Y	25	25	0			5
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	Y	20	20	0			5
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1526	2	24	9	Y	22	20	0			7
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	Y	15	19	0			3
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1045	2	20	9	Y	18	17	0			4

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
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	252	2	17	9	Y	15	16	0			3
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	256	2	15	9	Y	14	14	0			3
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	710	2	46	9	Y	42	32	0			13
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1029	2	55	9	Y	50	53	0			10
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1246	2	102	9	Y	93	81	0			22

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
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	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
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	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
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	15	1			6
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	14	1			6
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	13	1			7
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	Y	15	13	1			9
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1642	2	17	9	Y	15	14	1			10

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
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4	4	0			1
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	1652	N	1523	-0-	-129	-0-	1519	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1744	2	4	9	Y	4	4	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
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	906	2	21	9	Y	19	18	0			5
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1520	2	47	9	Y	43	39	0			9
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1630	2	43	9	Y	39	38	0			10
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1149	2	34	9	Y	31	31	0			10
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	902	2	21	9	Y	19	25	0			4
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	642	2	23	9	Y	21	20	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3 9	Y	3	4	0		1
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1 9	Y	1	2	0		-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	Y	1	1	0		-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2 9	Y	2	2	0		-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2 9	Y	2	2	0		-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	559	2	8 9	Y	7	5	0		2
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22 9	Y	20	18	0		4
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2025	2	24 9	Y	22	20	0		6
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14 9	Y	13	17	0		2
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14 9	Y	13	12	0		3
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1745	2	22 9	Y	20	19	0		4
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2054	2	29 9	Y	26	26	0		4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

*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
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3 9	Y	3	3	0		1
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3 9	Y	3	3	0		1
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	330	2	2 9	Y	2	3	0		-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	308	2	4 9	Y	4	3	0		1
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	285	2	3 9	Y	3	3	0		1
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	322	2	2 9	Y	2	3	0		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	T. A.		368	-0-	368	1092	367	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	1456	X	364	-0-	-1092	-0-	361	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	368	2	3	9	Y	3	2	0			1
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

*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
*10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1103	2	15	9	Y	14	15	0			3
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25	22	0			6
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	31	0			3
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	27	0			7
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1936	2	29	9	Y	26	27	0			6
03	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2121	2	32	9	Y	29	31	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	9	0			2
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	Y	10	10	0			2
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14	15	0			1
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1383	2	21	9	Y	19	16	0			4
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	Y	14	15	0			3
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1388	2	19	9	Y	17	18	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	69	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3581	2	52	9	Y	47	52	0			9
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3298	2	54	9	Y	49	47	0			11
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3640	2	54	9	Y	49	55	0			5
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3579	2	64	9	Y	58	50	0			13
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2707	2	40	9	Y	36	41	0			8
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2857	2	45	9	Y	41	43	0			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	Y	19	17	0			5
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1719	2	24	9	Y	22	22	0			5
12	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1676	2	21	9	Y	19	19	0			5
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1850	2	24	9	Y	22	20	0			7
02	1624	N	1586	-0-	-38	-0-	1568	2	18	9	Y	16	20	0			3
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1863	2	32	9	Y	29	25	0			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1706	2	7	9	Y	6	11	1			7
11	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1669	2	7	9	Y	6	11	1			2
12	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1695	2	8	9	Y	7					9
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1704	2	6	9	Y	5	10	1			4
02	1568	N	1482	-0-	-86	-0-	1473	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1633	2	7	9	Y	6					9

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
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	889	2	3	9	Y	3	2	0			1
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3	3	0			1
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	0			1
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	935	2	4	9	Y	4	3	0			1

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
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2753	2	30	9	Y	27	25	0			7
11	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	2775	2	39	9	Y	35	35	0			7
12	2945	X	1698	-0-	-1247	-0-	1677	2	21	9	Y	19	21	0			5
01	2945	X	1884	-0-	-1061	-0-	1860	2	24	9	Y	22	20	0			7
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3564	2	39	9	Y	35	35	0			7
03	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	2555	2	42	9	Y	38	36	0			9

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	159	2	4	9	Y	4	4	0			1
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	169	2	6	9	Y	5	5	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2218	2	46	9	Y	42	45	1			38
11	2280	N	2071	-0-	-209	-0-	2025	2	46	9	Y	42	45	1			35
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2167	2	52	9	Y	47	44	1			38
01	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	2012	2	51	9	Y	46	46	1			38
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1932	2	53	9	Y	48	44	1			42
03	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2025	2	46	9	Y	42	47	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	0			1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	267	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	839	-0-	-60	-0-	832	2	7	9	Y	6	10	1			7
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	806	2	6	9	Y	5	10	1			2
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	808	2	7	9	Y	6					8
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5	9	1			4
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	Y	7					10

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	9	Y	6	5	0			2
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	160	2	3	9	Y	3	4	0			1
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	421	2	12	9	Y	11	9	0			3

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1623	2	51	9	Y	46	50	1			42
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	2	53	9	Y	48	50	1			40
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	Y	52	51	1			41
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1607	2	57	9	Y	52	50	1			43
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1547	2	62	9	Y	56	50	1			49
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1654	2	58	9	Y	53	56	1			46

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
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	451	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	0			1
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	541	2	8	9	Y	7	6	0			2
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	6	0			1
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13	11	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	2	8	9	Y	7	6	0			2
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	Y	6	7	0			1
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	206	2	9	9	Y	8	7	0			2
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5	6	0			1
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	Y	7	7	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1030	2	15	9	Y	14	35	1			18
11	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1433	2	20	9	Y	18	30	1			6
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1909	2	34	9	Y	31					37
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22	41	1			18
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1698	2	35	9	Y	32	38	1			12
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1737	2	28	9	Y	25					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2285	2	8	9	Y	7	12	1			9
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2171	2	8	9	Y	7	14	1			2
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11	9	Y	10					12
01	2263	N	1923	-0-	-340	-0-	1916	2	7	9	Y	6	13	1			5
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	Y	9	10	1			4
03	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2233	2	8	9	Y	7					11

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 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
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1380	2	22	9	Y	20	18	0			5
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1791	2	39	9	Y	35	33	0			7
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1075	2	19	9	Y	17	20	0			4
01	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1018	2	20	9	Y	18	16	0			6
02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	985	2	15	9	Y	14	17	0			3
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1082	2	26	9	Y	24	21	0			6

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	438	-0-	-864	-0-	419	2	19	9	Y	17	18	0			5
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	362	2	20	9	Y	18	19	0			4
12	775	N	366	-0-	-409	-0-	348	2	18	9	Y	16	16	0			4
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	283	2	14	9	Y	13	13	0			4
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	283	2	12	9	Y	11	13	0			2
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	276	2	19	9	Y	17	15	0			4

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 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
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19	16	0			5
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	Y	30	29	0			6
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	Y	24	24	0			6
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1478	2	24	9	Y	22	21	0			7
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	Y	18	21	0			4
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1485	2	31	9	Y	28	25	0			7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

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

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
*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
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	2	12	9	Y	11	12	0			2
11	960	N	636	-0-	-324	-0-	626	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	1023	N	209	-0-	-814	-0-	207	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
01	1271	N	113	-0-	-1158	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	9	0			2
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2629	2	37	9	Y	34	31	0			5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	14	0			3
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	2	15	9	Y	14	14	0			3
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1315	2	15	9	Y	14	16	0			1
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1173	2	17	9	Y	15	13	0			3
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1155	2	14	9	Y	13	13	0			3
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1294	2	17	9	Y	15	16	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4008	2	25	9	Y	23	24	0			5
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3835	2	26	9	Y	24	23	0			6
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3884	2	24	9	Y	22	26	0			2
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3795	2	30	9	Y	27	23	0			6
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2923	2	19	9	Y	17	19	0			4
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3853	2	25	9	Y	23	24	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	550	2	6	9	Y	5	6	0			1
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	497	2	7	9	Y	6	6	0			1
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	0			1
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	Y	7	6	0			2
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	6	0			1
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	Y	7	7	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	8	0			1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	Y	8	7	0			2
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	2	8	9	Y	7	8	0			1
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10	9	0			2
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7	8	0			1
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	954	2	9	9	Y	8	8	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 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
*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
*10	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1832	2	13	9	Y	12	14	0			2
11	2100	X	1775	-0-	-325	-0-	1760	2	15	9	Y	14	13	0			3
12	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	1816	2	13	9	Y	12	14	0			1
01	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	1744	2	15	9	Y	14	12	0			3
02	1960	X	1159	-0-	-801	-0-	1150	2	9	9	Y	8	9	0			2
03	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	1537	2	12	9	Y	11	11	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	574	-0-	-77	-0-	560	2	14	9	Y	13	26	1			12
11	870	N	541	-0-	-329	-0-	524	2	17	9	Y	15	15	1			12
12	899	N	593	-0-	-306	-0-	574	2	19	9	Y	17	16	1			13
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	614	2	20	9	Y	18	16	1			15
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	635	2	20	9	Y	18	17	1			16

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	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 #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	881	2	10	9	Y	9	18	1			11
11	990	N	806	-0-	-184	-0-	796	2	10	9	Y	9	17	1			3
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	775	2	10	9	Y	9					12
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	790	2	9	9	Y	8	14	1			6
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1010	2	14	9	Y	13	14	1			5
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	Y	18					23

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	2	48	9	Y	44	46	0			9
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	878	2	51	9	Y	46	45	0			10
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	Y	47	53	0			4
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	908	2	59	9	Y	54	46	0			12
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	789	2	42	9	Y	38	42	0			8
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	968	2	56	9	Y	51	52	0			7

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1770	2	112	9	Y	102	108	0			20
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1752	2	123	9	Y	112	107	0			25
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1818	2	118	9	Y	107	122	0			10
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1846	2	143	9	Y	130	112	0			28
02	1764	N	1733	-0-	-31	-0-	1626	2	107	9	Y	97	104	0			21
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1810	2	124	9	Y	113	118	0			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3932	-0-	832	832	3895	2	37	9	Y	34	30	0			7
11	3000	N	2731	-0-	-269	563	2702	2	29	9	Y	26	27	0			6
12	3100	N	2637	-0-	-463	100	2612	2	25	9	Y	23	27	0			2
01	2287	X	2187	-0-	-100	-0-	2162	2	25	9	Y	23	20	0			5
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1973	2	20	9	Y	18	19	0			4
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2022	2	21	9	Y	19	20	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 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
*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
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2251	2	11	9	Y	10	10	0			2
11	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	1856	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1714	2	9	9	Y	8	9	0			1
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	11	0			3
02	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1618	2	9	9	Y	8	9	0			2
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1664	2	9	9	Y	8	9	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5669	2	17	9	Y	15	16	0			3
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5330	2	19	9	Y	17	16	0			4
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5422	2	15	9	Y	14	17	0			1
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5022	2	19	9	Y	17	14	0			4
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4707	2	14	9	Y	13	14	0			3
03	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4500	2	14	9	Y	13	14	0			2

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
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1426	2	9	9	Y	8	8	0			2
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7	7	0			2
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1341	2	8	9	Y	7	7	0			2
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	Y	7	8	0			1
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	Y	13	11	0			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	603	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	486	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	415	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	4	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
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-

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
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	929	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	Y	4					5
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	Y	4					5

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
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	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
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-

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
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	781	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	685	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	806	N	657	-0-	-149	-0-	655	2	2	9	Y	2					3
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	655	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2342	2	7	9	Y	6					8

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
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-

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
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	Y	12	14	0			2
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1154	2	14	9	Y	13	12	0			3
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1222	2	13	9	Y	12	14	0			1
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	Y	15	13	0			3
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1063	2	11	9	Y	10	11	0			2
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1146	2	13	9	Y	12	12	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3562	2	84	9	Y	76	75	1			30
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3453	2	80	9	Y	73	72	1			31
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2927	2	86	9	Y	78	71	1			38
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3546	2	91	9	Y	83	77	1			44
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3119	2	87	9	Y	79	76	1			47
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3438	2	88	9	Y	80	76	1			51

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
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
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-

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
*10	837	N	828	-0-	-9	-0-	822	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	825	2	7	9	Y	6	5	0			1
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	621	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	653	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 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
*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
*10	930	N	868	-0-	-62	-0-	847	2	21	9	Y	19	19	0			4
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	819	2	21	9	Y	19	19	0			4
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	856	2	21	9	Y	19	21	0			2
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	884	2	25	9	Y	23	20	0			5
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	Y	17	18	0			4
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	856	2	22	9	Y	20	21	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

10	248	N	241	-0-	-7	-0-	239	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	165	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

*09	390	N	318	-0-	-72	-0-	317	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		274	-0-	274	615	274	2			Y	-0-					-0-
03	903	X	288	-0-	-615	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
*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
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1331	2	31	9	Y	28	28	0			6
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1012	2	25	9	Y	23	24	0			5
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1070	2	26	9	Y	24	27	0			2
01	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1130	2	32	9	Y	29	25	0			6
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1049	2	25	9	Y	23	24	0			5
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1094	2	29	9	Y	26	27	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	Y	12	14	0			2
11	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	1513	2	17	9	Y	15	14	0			3
12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1510	2	15	9	Y	14	16	0			1
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	14	0			4
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1693	2	17	9	Y	15	16	0			3
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	16	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2160	2	48	9	Y	44	46	0			9
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1996	2	47	9	Y	43	42	0			10
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2076	2	46	9	Y	42	48	0			4
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2036	2	55	9	Y	50	43	0			11
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1811	2	41	9	Y	37	40	0			8
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1826	2	44	9	Y	40	42	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	Y	9	15	1			10
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2430	2	9	9	Y	8	15	1			3
12	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2302	2	10	9	Y	9					12
01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2439	2	8	9	Y	7	13	1			6
02	2212	N	2155	-0-	-57	-0-	2144	2	11	9	Y	10	12	1			4
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2584	2	9	9	Y	8					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1047	2	10	9	Y	9	18	1			11
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	971	2	9	9	Y	8	16	1			3
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14					17
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12	19	1			10
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	Y	16	20	1			6
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1590	2	15	9	Y	14					20

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1431	2	34	9	Y	31	29	0			8
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1459	2	46	9	Y	42	41	0			9
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1489	2	40	9	Y	36	36	0			9
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1531	2	45	9	Y	41	37	0			13
02	1400	N	1358	-0-	-42	-0-	1326	2	32	9	Y	29	36	0			6
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1597	2	59	9	Y	54	47	0			13

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
10	3162	X	2619	-0-	-543	-0-	2578	2	41	9	Y	37	33	0			10
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2816	2	57	9	Y	52	51	0			11
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2863	2	50	9	Y	45	45	0			11
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2619	2	52	9	Y	47	43	0			15
02	2688	X	2601	-0-	-87	-0-	2560	2	41	9	Y	37	44	0			8
03	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2660	2	64	9	Y	58	52	0			14

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

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

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	4	0			1
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	372	N	164	-0-	-208	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	0			1
02	280	N	88	-0-	-192	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	2	4	9	Y	4	5	0			1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	2	7	9	Y	6	6	0			1
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	496	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	Y	10	9	1			4
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	295	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	2	11	9	Y	10	9	1			6
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	365	2	11	9	Y	10	10	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	Y	11	9	1			5
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	10	1			8
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9	11	1			6

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

10	279	N	265	-0-	-14	-0-	235	2	30	9	Y	27	25	0			7
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	248	2	41	9	Y	37	36	0			8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	260	2	35	9	Y	32	32	0			8
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	251	2	39	9	Y	35	32	0			11
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	236	2	30	9	Y	27	32	0			6
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	262	2	50	9	Y	45	40	0			11

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

10	341	N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	Y	3	2	0			1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	0			1

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

10	2263	X	282	-0-	-1981	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	1017	-0-	-1928	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2619	-0-	-41	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1912	-0-	-1033	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

*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
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1971	2	200	9	Y	182	196	0			36
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2215	2	252	9	Y	229	213	0			52
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2139	2	220	9	Y	200	233	0			19
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2062	2	255	9	Y	232	201	0			50
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1949	2	204	9	Y	185	195	0			40
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2250	2	249	9	Y	226	234	0			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	925	-0-	-307	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	984	-0-	-380	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	Y	6	6	0			1
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	Y	6	6	0			1
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	192	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	181	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	204	2	8	9	Y	7	7	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	916	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	930	N	800	-0-	-130	-0-	796	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	818	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
01	930	N	720	-0-	-210	-0-	714	2	6	9	Y	5	4	0			1
02	756	N	693	-0-	-63	-0-	689	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	738	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
*10	403	N	399	-0-	-4	-0-	307	2	92	9	Y	84	89	0			17
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	285	2	96	9	Y	87	84	0			20
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	299	2	90	9	Y	82	94	0			8
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	557	2	204	9	Y	185	153	0			40
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	605	2	185	9	Y	168	172	0			36
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	783	2	254	9	Y	231	235	0			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
03	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

*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
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	97	2	51	9	Y	46	46	0			9
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	60	2	34	9	Y	31	33	0			7
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	78	2	41	9	Y	37	41	0			3
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	79	2	51	9	Y	46	39	0			10
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	72	2	39	9	Y	35	37	0			8
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	70	2	41	9	Y	37	40	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

*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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	0			1
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

*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
*10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1004	2	17	9	Y	15	16	0			3
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	2	20	9	Y	18	17	0			4
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1161	2	20	9	Y	18	20	0			2
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	2	24	9	Y	22	19	0			5
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	Y	15	17	0			3
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1087	2	21	9	Y	19	19	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

*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
*10	992	N	984	-0-	-8	-0-	895	2	89	9	Y	81	85	0			16
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	848	2	91	9	Y	83	80	0			19
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	873	2	87	9	Y	79	91	0			7
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	924	2	112	9	Y	102	87	0			22
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	859	2	87	9	Y	79	84	0			17
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	955	2	102	9	Y	93	97	0			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	Y	12	12	1			5
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11	11	1			5
12	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1736	2	13	9	Y	12	11	1			6
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1975	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1785	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	Y	13	12	1			8

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
*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
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	310	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	293	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	287	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	286	2	3	9	Y	3	2	0			1
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	273	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	944	2	57	9	N	52	52	0			-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1013	2	57	9	N	52	52	0			-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1432	2	59	9	N	54	54	0			-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	N	28	28	1			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	975	3	52	9	N	47	47	0			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1054	3	76	9	N	69	69	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 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
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	205	2	15	9	N	14	14	0			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	221	2	15	9	N	14	14	0			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	218	2	15	9	N	14	14	0			-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	182	3	20	9	N	18	18	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 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
10	DLQ G-10		1344	-0-	1344	4228	1338	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	DLQ G-10		1340	-0-	1340	5568	1333	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	3100	N	1399	-0-	-1701	3867	1391	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	3100	N	1427	-0-	-1673	2194	1414	2	13	9	Y	12	11	1			3
02	2800	N	1277	-0-	-1523	671	1269	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	2057	N	1386	-0-	-671	-0-	1382	3	4	9	Y	4	6	1			1

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	694	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	359	3	9	9	N	8	8	0			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

10	992	N	919	-0-	-73	-0-	891	2	28	9	N	25	25	0			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	908	2	28	9	N	25	25	0			-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1187	2	29	9	N	26	26	0			-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	849	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	954	3	25	9	N	23	23	0			-0-
03	1085	N	893	-0-	-192	-0-	857	3	36	9	N	33	33	0			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	193	2	110	9	N	100	100	0			-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	689	2	216	9	N	196	196	0			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	124	2	222	9	N	202	202	0			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	54	2	117	9	N	106	106	1			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	547	3	196	9	N	178	178	0			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	171	3	286	9	N	260	260	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

10	DLQ G-10		799	-0-	799	1587	798	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		342	-0-	342	1929	341	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2234	N	305	-0-	-1929	-0-	302	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	335	3	6	9	Y	5	4	1			1

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

10	DLQ G-10		456	-0-	456	1187	448	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	DLQ G-10		182	-0-	182	1369	173	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1631	N	262	-0-	-1369	-0-	238	2	24	9	Y	22	19	1			5
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	194	2	19	9	Y	17	17	1			5
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	301	3	24	9	Y	22	23	1			4
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	245	3	44	9	Y	40	38	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
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-

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		599	-0-	599	2780	599	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		501	-0-	501	3281	501	2			Y	-0-					-0-
12	3443	X	162	-0-	-3281	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	1302	X	584	-0-	-718	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	390	N	130	-0-	-260	-0-	120	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	3	12	9	N	11	11	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	344	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	N	2	2	0			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	234	2	35	9	N	32	32	0			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	142	2	35	9	N	32	32	0			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	183	2	36	9	N	33	33	0			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	128	3	32	9	N	29	29	0			-0-
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-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
10	DLQ G-10		1290	-0-	1290	3893	1290	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1258	-0-	1258	5151	1258	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1212	-0-	-1888	3263	1212	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1281	-0-	-1819	1444	1281	2			Y	-0-					-0-
02	2587	N	1143	-0-	-1444	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			Y	-0-					-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
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	3	1	9	N	1	1	0			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	375	-0-	-307	-0-	371	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	8	8	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	904	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1048	3	12	9	N	11	11	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1050	N	887	-0-	-163	-0-	879	2	8	9	N	7	7	0			-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	745	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	684	3	10	9	N	9	9	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

10	1333	X	380	-0-	-953	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1017	-0-	-273	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	775	X	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	952	X	694	-0-	-258	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2691	-0-	-669	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2718	-0-	-754	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2372	-0-	-759	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1911	-0-	-917	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

10	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2334	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	2195	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2229	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	2194	3	9	9	N	8	8	0			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

10	DLQ G-10		2186	-0-	2186	5835	2186	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2120	-0-	2120	7955	2120	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1918	-0-	-1182	6773	1918	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3673					Y	-0-					-0-
02	2800	N	1849	-0-	-951	2722	1849	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2271	-0-	-829	1893	2271	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2132	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10	10	0			-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2198	2	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2054	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2287	3	14	9	N	13	13	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	425	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-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
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	102	2	56	9	N	51	51	0			-0-
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	31	2	70	9	N	64	64	0			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	80	2	73	9	N	66	66	0			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	218	2	39	9	N	35	35	1			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	69	3	64	9	N	58	58	0			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	215	3	94	9	N	85	85	0			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	267	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	213	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	279	N	90	-0-	-189	-0-	83	3	7	9	N	6	6	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	883	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	546	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5	5	0			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	163	2	53	9	N	48	48	0			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	528	2	54	9	N	49	49	0			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	402	2	55	9	N	50	50	0			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	338	2	29	9	N	26	26	1			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	273	3	48	9	N	44	44	0			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	304	3	70	9	N	64	64	0			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	933	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	960	N	883	-0-	-77	-0-	880	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	989	-0-	-127	-0-	987	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	938	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	805	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	3			N	-0-					-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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1126	2	40	9	N	36	36	0			-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1027	2	41	9	N	37	37	0			-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1050	2	42	9	N	38	38	0			-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20	20	1			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	883	3	36	9	N	33	33	0			-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1037	3	53	9	N	48	48	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1258	2	24	9	N	22	22	0			-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1263	2	25	9	N	23	23	0			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1346	2	26	9	N	24	24	0			-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	3	33	9	N	30	30	0			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3026	N	2770	-0-	-256	-0-	2761	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	1476	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	482	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1568	X	996	-0-	-572	-0-	988	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	1685	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1828	2	84	9	N	76	76	0			-0-
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1299	2	85	9	N	77	77	0			-0-
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1713	2	87	9	N	79	79	0			-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1558	2	46	9	N	42	42	1			-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1284	3	77	9	N	70	70	0			-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1449	3	112	9	N	102	102	0			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1270	2	18	9	N	16	16	0			-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	N	16	16	0			-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	N	17	17	0			-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1068	3	24	9	N	22	22	0			-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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1636	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6	9	N	5	5	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	993	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	938	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1020	3	1	9	N	1	1	0			-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
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1798	2	11	9	N	10	10	0			-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	2	11	9	N	10	10	0			-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1787	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1590	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1795	3	14	9	N	13	13	0			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		873	-0-	873	2691	873	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		815	-0-	815	3506	815	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	795	-0-	-2305	1201	795	2			Y	-0-					-0-
01	2031	N	830	-0-	-1201	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1871	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	945	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	3	9	9	N	8	8	0			-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
10	3100	N	4489	-0-	1389	1389	4489	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2635	-0-	-365	1024	2635	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2509	-0-	-591	433	2509	2			N	-0-					-0-
01	2809	N	2376	-0-	-433	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-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
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	954	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	N	1	1	0			-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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	15	15	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	DLQ G-10		2714	-0-	2714	8387	2714	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2580	-0-	2580	10967	2580	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2479	-0-	-621	10346	2479	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2430	-0-	-670	9676	2430	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2379	-0-	-421	9255	2379	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2453	-0-	-647	8608	2453	3			Y	-0-					-0-

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
10	1023	N	629	-0-	-394	-0-	623	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	199	2	14	9	N	13	13	0			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	N	13	13	0			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	406	2	14	9	N	13	13	0			-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	352	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	390	3	19	9	N	17	17	0			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3216	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2937	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2560	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2313	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2603	3	6	9	N	5	5	0			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4552	2	139	9	N	126	126	0			-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3098	2	140	9	N	127	127	0			-0-
12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1777	2	144	9	N	131	131	0			-0-
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2530	2	76	9	N	69	69	1			-0-
02	2632	X	2426	-0-	-206	-0-	2299	3	127	9	N	115	115	0			-0-
03	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1045	-0-	-691	-0-	1045	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2 2 9	N	2	2	0	-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	2 4 9	N	4	4	0	-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1118	2 4 9	N	4	4	0	-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2 2 9	N	2	2	1	-0-
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	939	3 3 9	N	3	3	0	-0-
03	1085	N	766	-0-	-319	-0-	760	3 6 9	N	5	5	0	-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3747	-0-	647	647	3693	2 54 9	Y	49	49	0	-0-
11	3000	N	3143	-0-	143	790	3076	2 67 9	Y	61	61	0	-0-
12	3100	N	2528	-0-	-572	218	2459	2 69 9	Y	63	63	0	-0-
01	1832	N	1614	-0-	-218	-0-	1578	2 36 9	Y	33	33	1	-0-
02	2072	X	1444	-0-	-628	-0-	1383	3 61 9	Y	55	55	0	-0-
03	2294	X	1754	-0-	-540	-0-	1665	3 89 9	Y	81	81	0	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
02	560	N	263	-0-	-297	-0-	263	3	N	-0-			-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2	N	-0-			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3	N	-0-			-0-
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	DLQ G-10		515	-0-	515	1206	515	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		493	-0-	493	1699	493	2			Y	-0-					-0-
12	2168	N	469	-0-	-1699	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	759	2	47	9	N	43	43	0			-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	697	2	48	9	N	44	44	0			-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	790	2	50	9	N	45	45	0			-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	2	26	9	N	24	24	1			-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	567	3	44	9	N	40	40	0			-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	666	3	22	9	N	20	20	0			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	335	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	201	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	899	N	244	-0-	-655	-0-	232	3	12	9	N	11	11	0			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	141	-0-	-1161	-0-	137	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	870	N	128	-0-	-742	-0-	124	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	540	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	N	8	8	0			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		626	-0-	626	1848	626	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		628	-0-	628	2476	628	2			Y	-0-					-0-
12	3081	N	605	-0-	-2476	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	78	-0-	-170	-0-	61	2	17	9	N	15	15	0			-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	424	2	143	9	N	130	130	0			-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	145	2	212	9	N	193	193	0			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	115	2	111	9	N	101	101	1			-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	202	3	187	9	N	170	170	0			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	248	3	273	9	N	248	248	0			-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1648	-0-	1648	4971	1648	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1554	-0-	1554	6525	1554	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1692	-0-	-1408	5117	1692	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1800	-0-	-1300	3817	1800	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1566	-0-	-1234	2583	1566	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1675	-0-	-1425	1158	1675	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	379	2	72	9	N	65	65	0			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	464	2	72	9	N	65	65	0			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	484	2	74	9	N	67	67	0			-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	337	2	39	9	N	35	35	1			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	278	3	65	9	N	59	59	0			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	430	3	95	9	N	86	86	0			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1660	2	23	9	N	21	21	0			-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1417	2	28	9	N	25	25	0			-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	N	26	26	0			-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1650	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1857	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1577	3	36	9	N	33	33	0			-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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-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
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-

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
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1339	-0-	-180	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1650	N	57	-0-	-1593	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	2163	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4361	2195	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		1558	-0-	1558	5919	1547	2	11	9	Y	10	8	1			3
11	DLQ G-10		814	-0-	814	6733	803	2	11	9	Y	10	11	1			2
12	3100	N	85	-0-	-3015	3718	82	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	618					Y	-0-	1	1			-0-
02	2072	X	585	-0-	-1487	-0-	574	3	11	9	Y	10	6	1			4
03	1550	X	659	-0-	-891	-0-	631	3	28	9	Y	25	21	1			8

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
10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	N	2	2	0			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2026

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

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

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1094	2	134	9	N	122	122	0			-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1197	2	135	9	N	123	123	0			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	942	2	140	9	N	127	127	0			-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	747	2	74	9	N	67	67	1			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1002	3	123	9	N	112	112	0			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1113	3	179	9	N	163	163	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	1320	N	55	-0-	-1265	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2549	1074	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2189	-0-	2189	4738	2189	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1698	-0-	1698	6436	1698	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1733	-0-	-1367	5069	1733	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1772	-0-	-1328	3741	1772	2			Y	-0-					-0-
02	5092	X	1351	-0-	-3741	-0-	1347	3	4	9	Y	4	2	1			2
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1252	3	20	9	Y	18	14	1			6

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

10	DLQ G-10		1411	-0-	1411	6211	1399	2	12	9	Y	11	9	1			3
11	DLQ G-10		1282	-0-	1282	7493	1264	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	3100	N	1263	-0-	-1837	5656	1246	2	17	9	Y	15	14	1			4
01	3100	N	1274	-0-	-1826	3830	1243	2	31	9	Y	28	26	1			6
02	2800	N	1034	-0-	-1766	2064	1026	3	8	9	Y	7	10	1			3
03	3100	N	1139	-0-	-1961	103	1139	3			Y	-0-	3	1			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

10	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	710	2	25	9	N	23	23	0			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	628	2	25	9	N	23	23	0			-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	712	2	26	9	N	24	24	0			-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	434	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	661	3	33	9	N	30	30	0			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	148	2	224	9	N	204	204	0			-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	861	2	227	9	N	206	206	0			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	178	2	234	9	N	213	213	0			-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	73	2	123	9	N	112	112	1			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	678	3	206	9	N	187	187	0			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1498	2	66	9	N	60	60	0			-0-
11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1402	2	89	9	N	81	81	0			-0-
12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	383	2	92	9	N	84	84	0			-0-
01	465	X	350	-0-	-115	-0-	302	2	48	9	N	44	44	1			-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1580	3	81	9	N	74	74	0			-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1554	3	118	9	N	107	107	0			-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	510	N	18	-0-	-492	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		790	-0-	790	1274	790	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		686	-0-	686	1960	686	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		622	-0-	622	2582	622	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	565	-0-	-2535	47	565	2			Y	-0-					-0-
01	350	N	303	-0-	-47	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	392	-0-	-224	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	Y	3	2	1			1

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

10	DLQ G-10		1263	-0-	1263	5532	1205	2	58	9	Y	53	53	1			17
11	DLQ G-10		765	-0-	765	6297	731	2	34	9	Y	31	43	1			5
12	3100	N	1018	-0-	-2082	4215	967	2	51	9	Y	46	40	1			11
01	3100	N	1099	-0-	-2001	2214	1047	2	52	9	Y	47	48	1			10
02	3140	X	926	-0-	-2214	-0-	864	3	62	9	Y	56	43	1			23
03	1209	X	597	-0-	-612	-0-	583	3	14	9	Y	13	32	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
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-

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
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1515	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1607	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1261	3	12	9	N	11	11	0			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		751	-0-	751	2230	751	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		766	-0-	766	2996	766	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	736	-0-	-2364	632	736	2			Y	-0-					-0-
01	1416	N	784	-0-	-632	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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

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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	3	4	9	N	4	4	0			-0-

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
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-

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
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1872	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	3	8	9	N	7	7	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1880	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1713	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1693	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1544	3	10	9	N	9	9	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1720	2	11	9	N	10	10	0			-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	N	10	10	0			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1680	N	595	-0-	-1085	-0-	585	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1405	3	14	9	N	13	13	0			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

*05	217	N	212	-0-	-5	-0-	209	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	1115	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		304	-0-	304	1419	297	2	7	9	Y	6	4	1			2
10	DLQ G-10		312	-0-	312	1731	293	2	19	9	Y	17	14	1			5
11	DLQ G-10		1385	-0-	1385	3116	1361	2	24	9	Y	22	23	1			4
12	3100	N	258	-0-	-2842	274	240	2	18	9	Y	16	16	1			4
01	821	N	547	-0-	-274	-0-	500	2	47	9	Y	43	38	1			9
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	280	3	28	9	Y	25	24	1			10
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	328	3	24	9	Y	22	25	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	1080	N	328	-0-	-752	-0-	318	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	267	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	217	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	387	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1003	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-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
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-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
10	1271	N	906	-0-	-365	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	1200	N	687	-0-	-513	-0-	685	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	541	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	Y	2	2	0			-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
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-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
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1386	2	15	9	N	14	14	0			-0-
11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1262	2	15	9	N	14	14	0			-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14	14	0			-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	1018	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1081	3	21	9	N	19	19	0			-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
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-

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
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 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
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-

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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	219	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	3	4	9	N	4	4	0			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2026

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
10	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	4197	1463	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	5575	1377	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	3100	N	1298	-0-	-1802	3773	1297	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	3100	N	999	-0-	-2101	1672	998	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2758	N	1086	-0-	-1672	-0-	1085	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-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
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-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
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2859	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	2	12	9	N	11	11	0			-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12	9	N	11	11	0			-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1898	3	15	9	N	14	14	0			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		354	-0-	354	1066	354	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		341	-0-	341	1407	341	2			Y	-0-					-0-
12	1731	N	324	-0-	-1407	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-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
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	N	16	16	0			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	948	2	18	9	N	16	16	0			-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	927	2	18	9	N	16	16	0			-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	689	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	770	3	23	9	N	21	21	0			-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
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1955	2	15	9	N	14	14	0			-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	N	14	14	0			-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	N	15	15	0			-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	1820	N	1129	-0-	-691	-0-	1115	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	2015	N	1161	-0-	-854	-0-	1140	3	21	9	N	19	19	0			-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
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	540	-0-	-930	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	504	N	150	-0-	-354	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-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
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	3	8	9	N	7	7	0			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	179	2	15	9	N	14	14	0			-0-
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	81	2	15	9	N	14	14	0			-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	290	2	17	9	N	15	15	0			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	221	3	21	9	N	19	19	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	868	N	438	-0-	-430	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-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
10	3100	N	3956	-0-	856	856	3932	2	24	9	N	22	22	0			-0-
11	3000	N	2330	-0-	-670	186	2305	2	25	9	N	23	23	0			-0-
12	1941	N	1755	-0-	-186	-0-	1730	2	25	9	N	23	23	0			-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1527	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	2156	X	1255	-0-	-901	-0-	1233	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	2387	X	1471	-0-	-916	-0-	1438	3	33	9	N	30	30	0			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	476	2	108	9	N	98	98	0			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	305	2	112	9	N	102	102	0			-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	313	2	116	9	N	105	105	0			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	470	2	61	9	N	55	55	1			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	344	3	101	9	N	92	92	0			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	293	3	149	9	N	135	135	0			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	371	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	330	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	659	3	8	9	N	7	7	0			-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	886	-0-	886	2664	886	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	853	-0-	853	3517	853	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	823	-0-	-2277	1240	823	2			Y	-0-					-0-
01	2184	N	944	-0-	-1240	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	218	2	8	9	N	7	7	0			-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	79	2	8	9	N	7	7	0			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	180	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	79	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	121	3	11	9	N	10	10	0			-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
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-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
10	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-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
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1707	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1529	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1568	N	1361	-0-	-207	-0-	1355	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	3	8	9	N	7	7	0			-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
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-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
10	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	810	N	192	-0-	-618	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-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
10	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1032	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1200	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1217	3	10	9	N	9	9	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	15	15	0			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	15	15	0			-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1611	2	17	9	N	15	15	0			-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-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
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N	13	13	0			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	204	2	18	9	N	16	16	0			-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	196	2	19	9	N	17	17	0			-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	213	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	121	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	221	3	24	9	N	22	22	0			-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
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-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
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	934	-0-	-1016	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	694	-0-	-1321	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	655	-0-	-1360	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	823	-0-	-577	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	591	-0-	-959	-0-	591	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1830	N	1155	-0-	-675	-0-	1149	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6	6	0			-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
10	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	869	-0-	-247	-0-	866	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	585	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	695	3	4	9	N	4	4	0			-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
10	1767	N	821	-0-	-946	-0-	812	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1500	N	525	-0-	-975	-0-	515	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	487	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3276	1062	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1026	-0-	1026	4302	1026	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	995	-0-	-2105	2197	995	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1095	-0-	-2005	192	1095	2			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1056	-0-	-192	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			Y	-0-					-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
10	DLQ G-10		355	-0-	355	1066	355	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		319	-0-	319	1385	319	2			Y	-0-					-0-
12	1687	N	302	-0-	-1385	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		886	-0-	886	2674	886	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		826	-0-	826	3500	826	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	777	-0-	-2323	1177	777	2			Y	-0-					-0-
01	2138	N	961	-0-	-1177	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	543	2	141	9	N	128	128	0			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	612	2	142	9	N	129	129	0			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	417	2	146	9	N	133	133	0			-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	524	2	77	9	N	70	70	1			-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	389	3	129	9	N	117	117	0			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	240	3	188	9	N	171	171	0			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1650	N	628	-0-	-1022	-0-	627	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	473	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2	2	0			-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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1335	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1176	N	644	-0-	-532	-0-	642	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3	0			-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
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1332	2	23	9	N	21	21	0			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	855	2	24	9	N	22	22	0			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	N	22	22	0			-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	297	3	32	9	N	29	29	0			-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
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1593	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1689	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	N	5	5	0			-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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

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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	690	2	47	9	N	43	43	0			-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	502	2	64	9	N	58	58	0			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	430	2	66	9	N	60	60	0			-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	573	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	476	N	348	-0-	-128	-0-	290	3	58	9	N	53	53	0			-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	693	3	85	9	N	77	77	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	565	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1110	N	812	-0-	-298	-0-	810	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	756	N	389	-0-	-367	-0-	387	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	899	N	459	-0-	-440	-0-	456	3	3	9	N	3	3	0			-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
10	775	N	355	-0-	-420	-0-	337	2	18	9	N	16	16	0			-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	667	2	18	9	N	16	16	0			-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	2	18	9	N	16	16	0			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	612	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	448	3	23	9	N	21	21	0			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-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
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	295	2	33	9	N	30	30	0			-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	314	2	39	9	N	35	35	0			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	276	2	40	9	N	36	36	0			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	313	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	273	3	35	9	N	32	32	0			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	227	3	52	9	N	47	47	0			-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
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	302	2	74	9	N	67	67	0			-0-
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	172	2	89	9	N	81	81	0			-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	103	2	91	9	N	83	83	0			-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	208	2	48	9	N	44	44	1			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1027	3	80	9	N	73	73	0			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	861	3	118	9	N	107	107	0			-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
10	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	2577	2	13	9	N	12	12	0			-0-
11	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	2847	2	13	9	N	12	12	0			-0-
12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3104	2	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3038	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2708	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3143	3	17	9	N	15	15	0			-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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1726	2	11	9	N	10	10	0			-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1933	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	3	9	9	N	8	8	0			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1348	-0-	-1132	-0-	1340	2	8	9	N	7	7	0			-0-
11	2400	N	672	-0-	-1728	-0-	662	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	639	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	542	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1320	3	13	9	N	12	12	0			-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
10	2604	X	1816	-0-	-788	-0-	1814	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2520	X	1913	-0-	-607	-0-	1911	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2604	X	1685	-0-	-919	-0-	1683	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2604	X	1587	-0-	-1017	-0-	1586	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2352	X	1782	-0-	-570	-0-	1780	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1984	X	1508	-0-	-476	-0-	1505	3	3	9	N	3	3	0			-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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	211	2	44	9	N	40	40	0			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	193	2	45	9	N	41	41	0			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	252	2	46	9	N	42	42	0			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	131	2	24	9	N	22	22	1			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	218	3	41	9	N	37	37	0			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	308	3	59	9	N	54	54	0			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	3	1	9	N	1	1	0			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2372	898	2	168	9	Y	153	153	0			-0-
11	DLQ G-10		823	-0-	823	3195	654	2	169	9	Y	154	154	0			-0-
12	3100	N	866	-0-	-2234	961	691	2	175	9	Y	159	159	0			-0-
01	1938	N	977	-0-	-961	-0-	885	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1370	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1061	3	87	9	Y	79	79	0			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2258	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1996	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1396	3	12	9	N	11	11	0			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	974	-0-	-452	-0-	967	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1380	X	976	-0-	-404	-0-	975	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1209	X	584	-0-	-625	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	490	-0-	-574	-0-	489	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1178	N	662	-0-	-516	-0-	661	3	1	9	N	1	1	0			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1218	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1250	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1316	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	N	11	11	0			-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
10	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1009	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	871	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1364	N	694	-0-	-670	-0-	694	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	826	2	47	9	N	43	43	0			-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	668	2	94	9	N	85	85	0			-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1056	2	96	9	N	87	87	0			-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	862	2	51	9	N	46	46	1			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	729	3	85	9	N	77	77	0			-0-
03	1054	N	843	-0-	-211	-0-	720	3	123	9	N	112	112	0			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	852	2	105	9	N	95	95	0			-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1312	2	125	9	N	114	114	0			-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1066	2	130	9	N	118	118	0			-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1159	2	68	9	N	62	62	1			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1072	3	113	9	N	103	103	0			-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1020	3	166	9	N	151	151	0			-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
10	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					-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
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	675	-0-	-613	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	719	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	595	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-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
10	3100	N	3470	-0-	370	370	3458	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	1772	N	1402	-0-	-370	-0-	1382	2	20	9	N	18	18	0			-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	19	0			-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	993	3	18	9	N	16	16	0			-0-
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1117	3	26	9	N	24	24	0			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	868	N	773	-0-	-95	-0-	772	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	691	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	610	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	N	1	1	0			-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
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13	13	0			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	515	2	29	9	N	26	26	0			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	514	2	29	9	N	26	26	0			-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	918	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	391	3	25	9	N	23	23	0			-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	572	3	37	9	N	34	34	0			-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
10	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	422	3	22	9	N	20	20	0			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1967	2	47	9	N	43	43	0			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	840	2	86	9	N	78	78	0			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	395	2	89	9	N	81	81	0			-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	842	2	46	9	N	42	42	1			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	188	3	78	9	N	71	71	0			-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1589	3	114	9	N	104	104	0			-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
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	228	2	55	9	N	50	50	0			-0-
11	510	N	363	-0-	-147	-0-	308	2	55	9	N	50	50	0			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	308	2	57	9	N	52	52	0			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	298	2	30	9	N	27	27	1			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1224	3	51	9	N	46	46	0			-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1022	3	74	9	N	67	67	0			-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
10	645	X	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	168	X	140	-0-	-28	-0-	137	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	N	4	4	0			-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	843	2	13	9	N	12	12	0			-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	467	2	36	9	N	33	33	0			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	647	2	37	9	N	34	34	0			-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	670	2	20	9	N	18	18	1			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	393	3	33	9	N	30	30	0			-0-
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	235	3	47	9	N	43	43	0			-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
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		496	-0-	496	1771	493	2	3	9	Y	3	5	1			1
11	DLQ G-10		234	-0-	234	2005	233	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	2206	N	201	-0-	-2005	-0-	195	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	560	X	115	-0-	-445	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	589	X	161	-0-	-428	-0-	159	3	2	9	Y	2	3	1			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
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817																	
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	528	2	39	9	N	35	35	0			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	527	2	44	9	N	40	40	0			-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	642	2	45	9	N	41	41	0			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	334	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	559	3	40	9	N	36	36	0			-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	457	3	58	9	N	53	53	0			-0-
WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671																	
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	3	1	9	N	1	1	0			-0-
WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908																	
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-
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456																	
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515																	
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760																	
10	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	X	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-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
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-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
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1942	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3	3	0			-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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	660	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	664	3	3	9	N	3	3	0			-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
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1147	N	836	-0-	-311	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1174	-0-	-97	-0-	1171	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1230	X	1146	-0-	-84	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	983	-0-	-81	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1182	-0-	1182	3337	1047	2	135	9	Y	123	100	1			38
11	DLQ G-10		1182	-0-	1182	4519	995	2	187	9	Y	170	179	1			29
12	3100	N	1188	-0-	-1912	2607	1000	2	188	9	Y	171	159	1			41
01	3100	N	1236	-0-	-1864	743	897	2	339	9	Y	308	284	1			65
02	1843	N	1100	-0-	-743	-0-	896	3	204	9	Y	185	175	1			75
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1005	3	176	9	Y	160	184	1			51

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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	728	N	517	-0-	-211	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	21	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	672	N	88	-0-	-584	-0-	87	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	40	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	972	-0-	-206	-0-	972	3			N	-0-					-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
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	1	1	0			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	1	1	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	1	1	0			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		157	-0-	157	267	157	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	313	2	14	9	N	13	13	0			-0-
11	780	N	400	-0-	-380	-0-	363	2	37	9	N	34	34	0			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	373	2	39	9	N	35	35	0			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	382	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	351	3	34	9	N	31	31	0			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	323	3	50	9	N	45	45	0			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

10	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	2	24	9	N	22	22	0			-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1848	2	24	9	N	22	22	0			-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	N	22	22	0			-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1811	3	32	9	N	29	29	0			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

*04	870	N	557	-0-	-313	-0-	538	3	19	9	Y	17	16	1			4
*05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	840	N	16	-0-	-824	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	123	-0-	-466	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		366	-0-	366	1142	366	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		863	-0-	863	2005	863	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		988	-0-	988	2993	987	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3100	N	972	-0-	-2128	865	971	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1819	N	954	-0-	-865	-0-	953	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1830	N	1382	-0-	-448	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1284	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1354	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

10	2046	X	672	-0-	-1374	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	656	-0-	-1324	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	868	X	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	620	X	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	3	6	9	N	5	5	0			-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

10	DLQ G-10		446	-0-	446	5802	446	2			Y	-0-	52	1			-0-
11	DLQ G-10		181	-0-	181	5983	181	2			Y	-0-					-0-
12	6075	X	92	-0-	-5983	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	142	2	10 9		N	9	9	0			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	126	2	10 9		N	9	9	0			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	162	2	10 9		N	9	9	0			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6 9		N	5	5	1			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	82	3	9 9		N	8	8	0			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	135	3	13 9		N	12	12	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1049	2	26 9		N	24	24	0			-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1104	2	26 9		N	24	24	0			-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28 9		N	25	25	0			-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14 9		N	13	13	1			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	579	3	24 9		N	22	22	0			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	514	3	35 9		N	32	32	0			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	N	1	1	0			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	562	-0-	-754	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	150	X	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	X	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	140	X	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	X	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

*05	2325	N	1504	-0-	-821	-0-	1438	3	66	9	Y	60	40	1			24
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2834	3	40	9	Y	36	40	1			20
07	2325	N	1526	-0-	-799	-0-	1476	3	50	9	Y	45	52	1			13
08	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	1310	3	23	9	Y	21	28	1			6
09	DLQ G-10		1303	-0-	1303	2636	1303	3			Y	-0-	6	1			-0-
10	DLQ G-10		1186	-0-	1186	3822	1186	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1267	-0-	1267	5089	1267	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1274	-0-	1274	6363	1274	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1086	-0-	1086	7449	1086	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1318	-0-	-1482	5967	1317	3	1	9	Y	1					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5967					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	2945	X	2057	-0-	-888	-0-	2051	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3505	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2945	X	1845	-0-	-1100	-0-	1838	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3058	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2660	X	525	-0-	-2135	-0-	519	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2945	X	49	-0-	-2896	-0-	27	3	22	9	N	20	20	0			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	993	2	24	9	N	22	22	0			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1198	2	25	9	N	23	23	0			-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1005	2	25	9	N	23	23	0			-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	756	N	641	-0-	-115	-0-	619	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1187	3	33	9	N	30	30	0			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

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

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
*05	4402	X	516	-0-	-3886	-0-	510	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
06	4230	X	521	-0-	-3709	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3207	-0-	3207	3207	3207	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4266	-0-	4266	7473	4266	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4448	-0-	4448	11921	4448	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4211	-0-	4211	16132	4211	2			Y	-0-					-0-
12	20542	X	4410	-0-	-16132	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-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
*05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1846	3	139	9	Y	126	93	1			47
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3312	3	26	9	Y	24	32	1			39
07	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2564	3	100	9	Y	91	105	1			25
08	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	2345	3	78	9	Y	71	76	1			20
09	DLQ G-10		1677	-0-	1677	4100	1677	3			Y	-0-	20	1			-0-
10	DLQ G-10		1992	-0-	1992	6092	1992	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1375	-0-	1375	7467	1375	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		606	-0-	606	8073	606	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3751	-0-	3751	11824	3751	3			Y	-0-					-0-
02	15348	X	3524	-0-	-11824	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8870	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
06	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6322	-0-	-250	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6370	-0-	6370	6370	6370	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6213	-0-	6213	12583	6213	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5779	-0-	5779	18362	5779	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1910	-0-	1910	20272	1910	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4363	-0-	4363	24635	4363	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5653	-0-	5653	30288	5653	3			Y	-0-					-0-
02	35664	X	5376	-0-	-30288	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*05	8494	X	7513	-0-	-981	-0-	7488	2	25	9	Y	23	22	1			5
06	8220	X	355	-0-	-7865	-0-	342	2	13	9	Y	12	12	1			5
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10089	2	17	9	Y	15	14	1			6
08	DLQ G-10		9414	-0-	9414	9414	9402	2	12	9	Y	11	12	1			5
09	DLQ G-10		10594	-0-	10594	20008	10584	2	10	9	Y	9	11	1			3
10	DLQ G-10		4972	-0-	4972	24980	4971	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	DLQ G-10		13643	-0-	13643	38623	13642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	53425	X	14802	-0-	-38623	-0-	14801	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10218	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	9920	X	8002	-0-	-1918	-0-	8002	3			Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		13815	-0-	13815	42212	13815	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12845	-0-	12845	55057	12845	2			Y	-0-					-0-
12	65631	X	10574	-0-	-55057	-0-	10574	2			Y	-0-					-0-
01	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2			Y	-0-					-0-
02	11452	X	7136	-0-	-4316	-0-	7113	3	23	9	Y	21	8	1			13
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	125	94	1			44

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
*05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5355	3	70	9	Y	64	48	1			24
06	4110	X	3890	-0-	-220	-0-	3846	3	44	9	Y	40	44	1			20
07	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3684	3	50	9	Y	45	52	1			13
08	DLQ G-10		3691	-0-	3691	3691	3654	3	37	9	Y	34	37	1			10
09	DLQ G-10		2671	-0-	2671	6362	2671	3			Y	-0-	10	1			-0-
10	DLQ G-10		993	-0-	993	7355	993	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1067	-0-	1067	8422	1067	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		988	-0-	988	9410	988	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1110	-0-	1110	10520	1110	3			Y	-0-					-0-
02	11521	X	1001	-0-	-10520	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	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-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10904	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	7980	X	7707	-0-	-273	-0-	7707	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7727	-0-	-519	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7691	-0-	7691	7691	7691	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6643	-0-	6643	14334	6643	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4674	-0-	4674	19008	4674	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6652	-0-	6652	25660	6652	2			Y	-0-					-0-
12	32522	X	6862	-0-	-25660	-0-	6862	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	3824	-0-	-2872	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6191	3	47	9	Y	43	17	1			26
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	8758	3	327	9	Y	297	222	1			101

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9989	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
06	8610	X	8563	-0-	-47	-0-	8563	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	8495	-0-	-402	-0-	8495	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8418	-0-	8418	8418	8418	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8145	-0-	8145	16563	8145	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8667	-0-	8667	25230	8667	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8271	-0-	8271	33501	8271	2			Y	-0-					-0-
12	41757	X	8256	-0-	-33501	-0-	8256	2			Y	-0-					-0-
01	8432	X	8066	-0-	-366	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-
02	7476	X	7261	-0-	-215	-0-	7259	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11358	3	7	9	Y	6	5	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8432	X	3734	-0-	-4698	-0-	3709	2	25	9	Y	23	21	1			5
06	8070	X	287	-0-	-7783	-0-	274	2	13	9	Y	12	12	1			5
07	8339	X	6821	-0-	-1518	-0-	6804	2	17	9	Y	15	14	1			6
08	DLQ G-10		3668	-0-	3668	3668	3656	2	12	9	Y	11	12	1			5
09	DLQ G-10		3564	-0-	3564	7232	3552	2	12	9	Y	11	12	1			4
10	DLQ G-10		9477	-0-	9477	16709	9475	2	2	9	Y	2	5	1			1
11	DLQ G-10		6666	-0-	6666	23375	6666	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	37084	X	13709	-0-	-23375	-0-	13709	2			Y	-0-					-0-
01	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			Y	-0-					-0-
02	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11572	3	30	9	Y	27	16	1			11
03	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13480	3	122	9	Y	111	86	1			36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9962	2	24	9	Y	22	20	1			5
06	9360	X	356	-0-	-9004	-0-	343	2	13	9	Y	12	12	1			5
07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9772	2	17	9	Y	15	14	1			6
08	DLQ G-10		8659	-0-	8659	8659	8647	2	12	9	Y	11	12	1			5
09	DLQ G-10		11213	-0-	11213	19872	11201	2	12	9	Y	11	12	1			4
10	DLQ G-10		9366	-0-	9366	29238	9349	2	17	9	Y	15	14	1			5
11	DLQ G-10		10904	-0-	10904	40142	10881	2	23	9	Y	21	22	1			4
12	49405	X	9263	-0-	-40142	-0-	9245	2	18	9	Y	16	16	1			4
01	11532	X	10731	-0-	-801	-0-	10689	2	42	9	Y	38	34	1			8
02	10304	X	9300	-0-	-1004	-0-	9272	3	28	9	Y	25	23	1			10
03	11005	X	9851	-0-	-1154	-0-	9826	3	25	9	Y	23	26	1			7

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3377	-0-	577	577	3377	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6232	-0-	3132	3709	6232	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	4825	-0-	-2987	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	3708	-0-	-3732	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	876	-0-	-6099	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		12346	-0-	12346	40707	12346	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16455	-0-	16455	57162	16455	2			Y	-0-					-0-
12	75847	X	18685	-0-	-57162	-0-	18685	2			Y	-0-					-0-
01	15996	X	15339	-0-	-657	-0-	15339	2			Y	-0-					-0-
02	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	3			Y	-0-					-0-
03	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	3			Y	-0-					-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22413	X	18849	-0-	-3564	-0-	18849	2			Y	-0-					-0-
11	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	2			Y	-0-					-0-
12	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	24522	2			Y	-0-					-0-
01	18290	X	17493	-0-	-797	-0-	17493	2			Y	-0-					-0-
02	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	23632	3			Y	-0-					-0-
03	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	3			Y	-0-					-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27032	X	23695	-0-	-3337	-0-	23482	2	213	9	Y	194	200	1			39
06	26280	X	965	-0-	-25315	-0-	858	2	107	9	Y	97	99	1			37
07	27156	X	22291	-0-	-4865	-0-	22156	2	135	9	Y	123	115	1			45
08	DLQ G-10		21654	-0-	21654	21654	21552	2	102	9	Y	93	96	1			42
09	DLQ G-10		25618	-0-	25618	47272	25540	2	78	9	Y	71	88	1			25
10	DLQ G-10		25983	-0-	25983	73255	25983	2			Y	-0-	25	1			-0-
11	DLQ G-10		25198	-0-	25198	98453	25198	2			Y	-0-					-0-
12	123404	X	24951	-0-	-98453	-0-	24951	2			Y	-0-					-0-
01	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	25708	2			Y	-0-					-0-
02	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22683	3	65	9	Y	59	35	1			24
03	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	24819	3	393	9	Y	357	266	1			115

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
*05	5146	X	721	-0-	-4425	-0-	583	2	138	9	Y	125	119	1			16
06	3570	X	347	-0-	-3223	-0-	211	2	136	9	Y	124	128	1			12
07	3689	X	764	-0-	-2925	-0-	641	2	123	9	Y	112	104	1			20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	117	1			30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	128	1			24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	147	1			18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	64	1			13
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	726	-0-	-7786	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	2152	-0-	-7582	-0-	2152	3			Y	-0-					-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
*05	34961	X	34961	-0-	-0-	-0-	34627	2	334	9	Y	304	289	1			38
06	33922	X	33922	-0-	-0-	-0-	33590	2	332	9	Y	302	311	1			29
07	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	36207	2	301	9	Y	274	253	1			50
08	DLQ G-10		33000	-0-	33000	33000	32663	2	337	9	Y	306	284	1			72
09	DLQ G-10		31299	-0-	31299	64299	30977	2	322	9	Y	293	307	1			58
10	DLQ G-10		22827	-0-	22827	87126	22557	2	270	9	Y	245	272	1			31
11	DLQ G-10		31473	-0-	31473	118599	31304	2	169	9	Y	154	152	1			33
12	149872	X	31273	-0-	-118599	-0-	31273	2			Y	-0-	33	1			-0-
01	33697	X	30886	-0-	-2811	-0-	30886	2			Y	-0-					-0-
02	29148	X	26514	-0-	-2634	-0-	26514	3			Y	-0-					-0-
03	32271	X	29225	-0-	-3046	-0-	29225	3			Y	-0-					-0-

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	27591	X	27591	-0-	-0-	-0-	26923	3	668	9	Y	607	590	0			77
*05	25296	X	22041	-0-	-3255	-0-	21320	2	721	9	Y	655	646	1			86
06	23760	X	18862	-0-	-4898	-0-	18119	2	743	9	Y	675	696	1			65
07	28489	X	20540	-0-	-7949	-0-	19867	2	673	9	Y	612	566	1			111
08	DLQ G-10		21338	-0-	21338	21338	20587	2	751	9	Y	683	634	1			160
09	DLQ G-10		15982	-0-	15982	37320	15247	2	735	9	Y	668	696	1			132
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37320					Y	562	622	1			72
11	DLQ G-10		15067	-0-	15067	52387	14625	2	442	9	Y	402	387	1			87
12	63722	X	11335	-0-	-52387	-0-	11226	2	109	9	Y	99	164	1			22
01	20987	X	2933	-0-	-18054	-0-	2852	2	81	9	Y	74	74	1			22
02	14420	X	11387	-0-	-3033	-0-	11246	3	141	9	Y	128	129	1			21
03	11594	X	3698	-0-	-7896	-0-	3433	3	265	9	Y	241	224	1			38

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	8980	-0-	-13220	-0-	8575	3	405	9	Y	368	343	0			46
*05	11222	X	10484	-0-	-738	-0-	10047	2	437	9	Y	397	391	1			52
06	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13516	2	449	9	Y	408	421	1			39
07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15079	2	408	9	Y	371	343	1			67
08	DLQ G-10		15379	-0-	15379	15379	14943	2	436	9	Y	396	370	1			93
09	DLQ G-10		17445	-0-	17445	32824	17179	2	266	9	Y	242	287	1			48
10	DLQ G-10		8881	-0-	8881	41705	8543	2	338	9	Y	307	316	1			39
11	DLQ G-10		14808	-0-	14808	56513	14620	2	188	9	Y	171	173	1			37
12	67231	X	10718	-0-	-56513	-0-	10718	2			Y	-0-	37	1			-0-
01	17825	X	8716	-0-	-9109	-0-	8716	2			Y	-0-					-0-
02	22988	X	8132	-0-	-14856	-0-	8132	3			Y	-0-					-0-
03	25451	X	8911	-0-	-16540	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*05	29884	X	28396	-0-	-1488	-0-	28370	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	29010	X	960	-0-	-28050	-0-	947	2	13	9	Y	12	12	1			5
07	29977	X	28502	-0-	-1475	-0-	28485	2	17	9	Y	15	14	1			6
08	DLQ G-10		24404	-0-	24404	24404	24394	2	10	9	Y	9	11	1			4
09	DLQ G-10		21551	-0-	21551	45955	21551	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		22192	-0-	22192	68147	22192	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20817	-0-	20817	88964	20817	2			Y	-0-					-0-
12	111206	X	22242	-0-	-88964	-0-	22242	2			Y	-0-					-0-
01	24087	X	21981	-0-	-2106	-0-	21981	2			Y	-0-					-0-
02	20468	X	19856	-0-	-612	-0-	19855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	22661	X	21838	-0-	-823	-0-	21813	3	25	9	Y	23	16	1			7

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	19513	-0-	-2537	-0-	19303	3	210	9	Y	191	178	1			40
*05	21018	X	20656	-0-	-362	-0-	20570	2	86	9	Y	78	98	1			20
06	20070	X	733	-0-	-19337	-0-	679	2	54	9	Y	49	50	1			19
07	20522	X	20463	-0-	-59	-0-	20397	2	66	9	Y	60	57	1			22
08	DLQ G-10		17780	-0-	17780	17780	17738	2	42	9	Y	38	43	1			17
09	DLQ G-10		18871	-0-	18871	36651	18871	2			Y	-0-	17	1			-0-
10	DLQ G-10		19590	-0-	19590	56241	19590	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18699	-0-	18699	74940	18699	2			Y	-0-					-0-
12	94521	X	19581	-0-	-74940	-0-	19581	2			Y	-0-					-0-
01	19623	X	19443	-0-	-180	-0-	19443	2			Y	-0-					-0-
02	17640	X	16903	-0-	-737	-0-	16900	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	19530	X	18753	-0-	-777	-0-	18661	3	92	9	Y	84	58	1			27

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	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8304	3	608	9	Y	553	461	1			115
*05	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	6218	2	429	9	Y	390	407	1			98
06	6960	X	269	-0-	-6691	-0-	1	2	268	9	Y	244	249	1			93
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	306	287	1			112
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	241	1			104
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	221	247	1			78
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	268	1			86
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	403	1			65
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	384	357	1			92
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	695	640	1			147
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	416	394	1			169
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	257	1			41

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	26337	-0-	-2943	-0-	26190	3	147	9	Y	134	82	0			80
*05	39837	X	39837	-0-	-0-	-0-	39661	2	176	9	Y	160	169	1			71
06	29280	X	27879	-0-	-1401	-0-	27760	2	119	9	Y	108	120	1			59
07	29574	X	27064	-0-	-2510	-0-	26914	2	150	9	Y	136	157	1			38
08	DLQ G-10		26849	-0-	26849	26849	26727	2	122	9	Y	111	117	1			32
09	DLQ G-10		26220	-0-	26220	53069	26220	2			Y	-0-	32	1			-0-
10	DLQ G-10		27715	-0-	27715	80784	27715	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		26280	-0-	26280	107064	26280	2			Y	-0-					-0-
12	133689	X	26625	-0-	-107064	-0-	26625	2			Y	-0-					-0-
01	27497	X	25968	-0-	-1529	-0-	25968	2			Y	-0-					-0-
02	23716	X	23185	-0-	-531	-0-	23185	3			Y	-0-					-0-
03	36863	X	36863	-0-	-0-	-0-	36863	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3526	-0-	3526	9448	3401	2	125	9	Y	114	86	1			49
11	DLQ G-10		3459	-0-	3459	12907	3329	2	130	9	Y	118	105	1			62
12	16331	X	3424	-0-	-12907	-0-	3280	2	144	9	Y	131	103	1			90
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3189	2	161	9	Y	146	173	1			63
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2847	3	18	9	Y	16	69	1			10
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-	10	1			-0-

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		796	-0-	796	2981	796	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		765	-0-	765	3746	765	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1808	-0-	1808	5554	1808	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		872	-0-	872	6426	872	2			Y	-0-					-0-
02	8057	X	1631	-0-	-6426	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

AGIS ENERGY LLC 103297
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

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

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246

10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7656	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	7380	X	7179	-0-	-201	-0-	7166	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	7626	X	7514	-0-	-112	-0-	7501	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	7626	X	4216	-0-	-3410	-0-	4206	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	6020	X	15	-0-	-6005	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

10	12431	X	8629	-0-	-3802	-0-	8620	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	12030	X	9173	-0-	-2857	-0-	9164	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	12431	X	10159	-0-	-2272	-0-	10151	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	11780	X	7107	-0-	-4673	-0-	7104	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	9520	X	6891	-0-	-2629	-0-	6888	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	10168	X	8676	-0-	-1492	-0-	8672	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34926	X	30153	-0-	-4773	-0-	7472	1	22640	2	Y	37	30	1			9
							41	9									
11	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	4535	1	31349	2	Y	94	92	1			11
							778	5	103	9							
12	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	2251	1	33099	2	Y	113	120	1			4
							1831	5	124	9							
01	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	1476	1	31984	2	Y	66	57	1			13
							418	5	73	9							
02	36660	X	36660	-0-	-0-	-0-	81	1	36520	2	Y	54	58	1			9
							59	9									
03	37351	X	37351	-0-	-0-	-0-	93	1	37197	2	Y	55	57	1			7
							61	9									

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
10	32613	X	22415	-0-	-10198	-0-	4108	1	12446	2	Y	96	78	1			23
							5755	5	106	9							
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	424	1	2932	2	Y	21	44	1			-0-
							3011	5	23	9							
12	9734	X	3529	-0-	-6205	-0-	2	2	3527	5	Y	-0-					-0-
01	22413	X	346	-0-	-22067	-0-	11	2	335	5	Y	-0-					-0-
02	20244	X	-0-	-0-	-20244	-0-					Y	-0-					-0-
03	22413	X	10249	-0-	-12164	-0-	68	1	10025	2	Y	142	120	1			22
							156	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	3655	1	11075	2	Y	-0-					1
							11693	5									
11	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	1734	1	11987	2	Y	-0-					1
							9977	5									
12	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	880	1	12948	2	Y	-0-	1	1			-0-
							11030	5									
01	15066	X	13448	-0-	-1618	-0-	547	1	11851	2	Y	-0-					-0-
							1050	5									
02	15512	X	11854	-0-	-3658	-0-	66	1	11788	2	Y	-0-					-0-
03	17174	X	15528	-0-	-1646	-0-	50	1	15478	2	Y	-0-					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1576	1	4774	2	Y	-0-					1
							2543	5									
11	4440	X	4034	-0-	-406	-0-	13	1	91	2	Y	-0-					1
							3930	5									
12	4588	X	1901	-0-	-2687	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1836	5									
01	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	225	1	4888	2	Y	-0-					-0-
							5312	5									
02	9184	X	7486	-0-	-1698	-0-	23	1	7463	2	Y	-0-					-0-
03	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	45	1	13008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	11839	-0-	-1925	-0-	1086	1	9645	2	Y	17	16	1			25
							1089	5	19	9							
11	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	818	1	8660	2	Y	76	81	1			20
							6407	5	84	9							
12	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	876	1	9047	2	Y	123	118	1			25
							10799	5	135	9							
01	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	2491	1	10992	2	Y	147	85	1			87
							11358	5	162	9							
02	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11593	2	107	9	Y	97	97	1			87
03	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	19242	2	146	9	Y	133	118	1			102

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
10	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	329	1	2924	2	Y	14	13	1			21
							10095	5	15	9							
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	113	1	1197	2	Y	-0-	12	1			9
							8304	5									
12	8680	X	5760	-0-	-2920	-0-	9	1	95	2	Y	-0-	3	1			6
							5656	5									
01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	3153	1	9553	2	Y	14	16	1			-0-
							14400	5	15	9							
11	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	1191	1	10435	2	Y	-0-					-0-
							14760	5									
12	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	750	1	11032	2	Y	-0-					-0-
							15964	5									
01	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	348	1	7533	2	Y	-0-					-0-
							16434	5									
02	21532	X	10495	-0-	-11037	-0-	56	1	10439	2	Y	-0-					-0-
03	23839	X	10649	-0-	-13190	-0-	57	1	10592	2	Y	-0-					-0-

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
10	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	1060	1	9416	2	Y	26	24	1			14
							8869	5	29	9							
11	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	981	1	10375	2	Y	27	29	1			12
							12147	5	30	9							
12	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1043	1	10772	2	Y	16	19	1			9
							11903	5	18	9							
01	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	2003	1	8840	2	Y	16	13	1			12
							12108	5	18	9							
02	19068	X	8335	-0-	-10733	-0-	8316	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	21111	X	10459	-0-	-10652	-0-	10437	2	22	9	Y	20	18	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
10	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	1215	1	10789	2	Y	17	16	1			6
							8841	5	19	9							
11	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	979	1	10363	2	Y	17	18	1			5
							9643	5	19	9							
12	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	1008	1	10414	2	Y	18	16	1			7
							9302	5	20	9							
01	12648	X	8758	-0-	-3890	-0-	683	1	3013	2	Y	8	9	1			6
							5053	5	9	9							
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	-0-	5	1			1
03	7502	X	4792	-0-	-2710	-0-	4786	2	6	9	Y	5	1	1			5

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
10	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	868	1	7706	2	Y	21	20	1			13
							10388	5	23	9							
11	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	696	1	7368	2	Y	-0-					13
							11229	5									
12	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	720	1	7436	2	Y	-0-	13	0			-0-
							11373	5									
01	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	1361	1	6005	2	Y	2	1	1			1
							10041	5	2	9							
02	7868	X	7174	-0-	-694	-0-	7174	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	8711	X	7744	-0-	-967	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6253	-0-	6253	6253	68	1	998	2	Y	18	17	1			1
							5167	5	20	9							
01	14B2 EXT		15942	-0-	15942	22195	231	1	5005	2	Y	20	18	1			3
							10684	5	22	9							
02	28005	X	5810	-0-	-22195	-0-	34	1	5758	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	6262	X	4730	-0-	-1532	-0-	36	1	4677	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35511	X	35511	-0-	-0-	-0-	7385	1	22373	2	Y	10	8	1			10
							5742	5	11	9							
11	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	3271	1	22613	2	Y	64	63	1			11
							4315	5	70	9							
12	30907	X	29495	-0-	-1412	-0-	1613	1	23725	2	Y	110	116	1			5
							4036	5	121	9							
01	30907	X	25901	-0-	-5006	-0-	1005	1	21792	2	Y	68	56	1			17
							3029	5	75	9							
02	27692	X	21597	-0-	-6095	-0-	54	1	21486	2	Y	52	60	1			9
							57	9									
03	30659	X	27917	-0-	-2742	-0-	83	1	27775	2	Y	54	56	1			7
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	4102	1	12430	2	Y	17	14	1			5
							1214	5	19	9							
11	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	1449	1	10016	2	Y	51	50	1			6
							5051	5	56	9							
12	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	860	1	12650	2	Y	91	96	1			1
							7471	5	100	9							
01	16120	X	12801	-0-	-3319	-0-	523	1	11344	2	Y	50	44	1			7
							879	5	55	9							
02	11844	X	-0-	-0-	-11844	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	13113	X	5518	-0-	-7595	-0-	29	1	5471	2	Y	16	10	1			6
							18	9									

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
10	20119	X	15000	-0-	-5119	-0-	828	1	11138	2	Y	148	142	1			31
							2871	5	163	9							
11	19470	X	15095	-0-	-4375	-0-	2403	1	7970	2	Y	130	136	1			25
							4579	5	143	9							
12	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	3084	1	11461	2	Y	206	188	1			43
							4411	5	227	9							
01	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	2512	1	8525	2	Y	181	81	1			143
							4459	5	199	9							
02	14084	X	11491	-0-	-2593	-0-	11399	2	92	9	Y	84	101	1			126
03	16244	X	11621	-0-	-4623	-0-	11525	2	96	9	Y	87	139	1			74

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
10	30535	X	28690	-0-	-1845	-0-	1972	1	26509	2	Y	190	182	1			168
							209	9									
11	29550	X	29049	-0-	-501	-0-	6273	1	20800	2	Y	179	254	1			93
							1779	5	197	9							
12	43146	X	43146	-0-	-0-	-0-	8279	1	30766	2	Y	265	243	1			115
							3809	5	292	9							
01	34750	X	34750	-0-	-0-	-0-	7052	1	23935	2	Y	185	110	1			190
							3559	5	204	9							
02	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27145	2	121	9	Y	110	134	1			166
03	43152	X	35543	-0-	-7609	-0-	35419	2	124	9	Y	113	183	1			96

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
10	32085	X	25376	-0-	-6709	-0-	25333	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	31050	X	25378	-0-	-5672	-0-	25334	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
12	32085	X	26611	-0-	-5474	-0-	26566	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
01	31155	X	26454	-0-	-4701	-0-	26407	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-	24207	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*03	26261	X	26261	-0-	-0-	-0-	26215	2	46	9	Y	42	42	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
10	25079	X	16379	-0-	-8700	-0-	528	1	4688	2	Y	38	36	1			195
							11121	5	42	9							
11	24270	X	22204	-0-	-2066	-0-	783	1	8283	2	Y	127	136	1			186
							12998	5	140	9							
12	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	1157	1	11953	2	Y	295	354	1			127
							13124	5	325	9							
01	27541	X	27541	-0-	-0-	-0-	2687	1	11857	2	Y	327	228	1			226
							12637	5	360	9							
02	20720	X	14442	-0-	-6278	-0-	14079	2	363	9	Y	330	311	1			245
03	25699	X	17384	-0-	-8315	-0-	16980	2	404	9	Y	367	324	1			288

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
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-

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

10	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	1291	1	11463	2	Y	60	57	1			30
							8492	5	66	9							
11	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	787	1	8334	2	Y	61	65	1			26
							6203	5	67	9							
12	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	967	1	9995	2	Y	46	54	1			18
							7468	5	51	9							
01	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	1654	1	7299	2	Y	50	34	1			34
							6606	5	55	9							
02	17612	X	7681	-0-	-9931	-0-	7631	2	50	9	Y	45	44	1			35
03	19499	X	9456	-0-	-10043	-0-	9394	2	62	9	Y	56	48	1			43

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

10	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	2480	1	22026	2	Y	112	106	1			258
							123	9									
11	21990	X	19352	-0-	-2638	-0-	1667	1	17635	2	Y	45	88	1			215
							50	9									
12	24149	X	21976	-0-	-2173	-0-	1933	1	19968	2	Y	68	142	1			141
							75	9									
01	24614	X	21889	-0-	-2725	-0-	3928	1	17334	2	Y	39	96	1			84
							584	5	43	9							
02	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	23281	2	114	9	Y	104	108	1			80
03	22963	X	22963	-0-	-0-	-0-	22853	2	110	9	Y	100	98	1			82

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

10	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	1767	1	15695	2	Y	1	1	1			5
							6387	5	1	9							
11	27717	X	27717	-0-	-0-	-0-	1751	1	18523	2	Y	-0-					5
							7443	5									
12	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	1806	1	18665	2	Y	-0-	3	1			2
							7549	5									
01	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	2688	1	11864	2	Y	-0-	1	1			1
							5407	5									
02	20860	X	12284	-0-	-8576	-0-	12284	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	23095	X	10398	-0-	-12697	-0-	10398	2			Y	-0-					-0-

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

10	15562	X	9286	-0-	-6276	-0-	43	1	384	2	Y	8	7	1			44
							8850	5	9	9							
11	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	997	1	10552	2	Y	60	77	1			27
							12598	5	66	9							
12	15562	X	8401	-0-	-7161	-0-	139	1	1434	2	Y	5	14	1			18
							6822	5	6	9							
01	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	2480	1	10943	2	Y	15	15	1			18
							3121	5	17	9							
02	20300	X	13567	-0-	-6733	-0-	13534	2	33	9	Y	30	26	1			22
03	22475	X	15387	-0-	-7088	-0-	15350	2	37	9	Y	34	30	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
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
10	26412	X	25540	-0-	-872	-0-	2575	1	22877	2	Y	80	75	1			209
							88	9									
11	25560	X	24877	-0-	-683	-0-	2147	1	22719	2	Y	10	66	1			153
							11	9									
12	26257	X	23720	-0-	-2537	-0-	2093	1	21621	2	Y	5	97	1			61
							6	9									
01	26257	X	23767	-0-	-2490	-0-	4387	1	19359	2	Y	19	46	1			34
							21	9									
02	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24486	2	33	9	Y	30	38	1			26
03	23870	X	22968	-0-	-902	-0-	22931	2	37	9	Y	34	32	1			28

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
10	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	4974	1	15070	2	Y	567	460	1			248
							8225	5	624	9							
11	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	3583	1	24766	2	Y	262	258	1			252
							4118	5	288	9							
12	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	842	1	12385	2	Y	206	370	1			88
							10971	5	227	9							
01	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	362	1	7850	2	Y	70	136	1			22
							12923	5	77	9							
02	30408	X	35	-0-	-30373	-0-	35	1			Y	-0-	22	1			-0-
03	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	6793	1	20580	2	Y	46	37	1			59
							6349	5	51	9							
11	28770	X	11549	-0-	-17221	-0-	939	1	6494	2	Y	29	29	1			59
							4084	5	32	9							
12	29729	X	7641	-0-	-22088	-0-	238	1	3503	2	Y	7	34	1			32
							3892	5	8	9							
01	29729	X	12539	-0-	-17190	-0-	118	1	2558	2	Y	30	50	1			12
							9830	5	33	9							
02	28308	X	11975	-0-	-16333	-0-	41	1	11880	2	Y	49	53	1			8
							54	9									
03	31341	X	18831	-0-	-12510	-0-	66	1	18709	2	Y	51	52	1			7
							56	9									

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	5986	1	18135	2	Y	343	278	1			204
							377	9									
11	23910	X	8754	-0-	-15156	-0-	1067	1	7378	2	Y	281	276	1			209
							309	9									
12	24738	X	15037	-0-	-9701	-0-	928	1	13651	2	Y	416	510	1			115
							458	9									
01	24707	X	20274	-0-	-4433	-0-	854	1	18520	2	Y	818	730	1			203
							900	9									
02	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	47	1	20398	2	Y	802	860	1			145
							882	9									
03	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	53	1	21302	2	Y	835	864	1			116
							919	9									

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83514	X	49814	-0-	-33700	-0-	3361	1	45188	2	Y	417	399	1			415
							806	5	459	9							
11	62190	X	23954	-0-	-38236	-0-	721	1	2391	2	Y	73	154	1			334
							20762	5	80	9							
12	68771	X	68771	-0-	-0-	-0-	13793	1	51255	2	Y	529	524	1			339
							3141	5	582	9							
01	55025	X	32773	-0-	-22252	-0-	5787	1	19642	2	Y	275	197	1			417
							7041	5	303	9							
02	54279	X	54279	-0-	-0-	-0-	53810	2	469	9	Y	426	318	1			525
03	61504	X	56246	-0-	-5258	-0-	55751	2	495	9	Y	450	621	1			354

WERNER-WHITE WELL #: 2H RRCID -> 301205 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10068 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		296086	-0-	296086	296086	37222	1	257299	2	Y	1423	1397	1			26
							1565	9									
*12	0		448009	-0-	448009	744095	28366	1	417146	2	Y	2270	2148	1			148
							2497	9									
*01	1112503	X	368408	-0-	-744095	-0-	1305	1	365719	2	Y	1258	1120	1			286
							1384	9									
02	496104	X	285950	-0-	-210154	-0-	681	1	284066	2	Y	1094	1203	1			177
							1203	9									
03	549258	X	277054	-0-	-272204	-0-	678	1	275193	2	Y	1075	1110	1			142
							1183	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					111
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					111
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					111
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					111
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	197	3	48	9	Y	44					155
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155

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
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	3	12	9	Y	11					58
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	13	3	14	9	Y	13	3	8			68
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	3	20	9	Y	18	46	1	3	8	37
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9	Y	5	3	8			39
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	40	3	8	9	Y	7					46
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	3	14	9	Y	13					59

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
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	3	26	9	Y	24					142
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	3	24	9	Y	22	1	8			163
12	1736	N	618	-0-	-1118	-0-	583	3	35	9	Y	32	101	1			94
01	1984	N	851	-0-	-1133	-0-	847	3	4	9	Y	4					98
02	1792	N	557	-0-	-1235	-0-	539	3	18	9	Y	16					114
03	620	N	105	-0-	-515	-0-	73	3	32	9	Y	29					143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	620	N	167	-0-	-453	-0-	161	3	6	9	N	5					49
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	N	3					52
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	190	3	90	9	N	82					134
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	3	9	9	N	8					142
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9	N	3					145
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					148

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1002	3	46	9	Y	42	7	8			211
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1691	3	69	9	Y	63	6	8			268
12	1240	N	854	-0-	-386	-0-	832	3	22	9	Y	20					288
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1795	3	77	9	Y	70	3	8			355
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	3	9	9	Y	8					363
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	47					410

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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	868	3	23	9	N	21	1	8			235
11	1050	N	418	-0-	-632	-0-	416	3	2	9	N	2					237
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3					240
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	3	36	9	N	33					273
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	3	11	9	N	10					283
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	9	N	3					286

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					146
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					146
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					146
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					146
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3341	3	8	9	Y	7					11
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					11
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					11
01	1240	X	898	-0-	-342	-0-	892	3	6	9	Y	5	2	8			14
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1147	3	3	9	Y	3					17
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					211
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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

10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					77
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					77
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			77
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					77
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					77
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					77

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

10	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	2			N	-0-					195
11	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					195
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	N	23	3	8			215
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	N	3	3	8			215
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					215
*03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	2	52	9	N	47					262

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					76
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					76
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					76
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					76
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					76
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	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
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	131	1	1	8	59
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1191	2	2	9	N	2					61
12	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1336	2	9	9	N	8	8	8			61
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1183	2	3	9	N	3					64
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	N	9					73
*03	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1230	2	3	9	N	3	3	8			73

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					127
11	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1136	2			N	-0-					127
12	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1222	2	8	9	N	7	7	8			127
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10	10	8			127
*02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1043	2			N	-0-					127
*03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1109	2	17	9	N	15	3	8			139

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
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					216
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	N	15					231
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1167	2	21	9	N	19	9	8			241
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	2	1	9	N	1					242
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	N	9					251
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6	5	8			252

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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					147
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					147
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5	5	8			147
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					147
*02	616	N	533	-0-	-83	-0-	533	2			N	-0-					147
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	N	6	6	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
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N	1					233
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					233
12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1814	2	9	9	N	8	8	8			233
01	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1875	2	6	9	N	5	3	8			235
*02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	1578	2			N	-0-					235
*03	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			N	-0-					235

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					189
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					189
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12	12	8			189
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					189
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	2	9	9	N	8					197
*03	558	N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			197

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	8479	-0-	5379	10816	8473	2	6	9	N	5					36
11	3000	N	7715	-0-	4715	15531	7713	2	2	9	N	2					38
12	23247	X	7716	-0-	-15531	-0-	7704	2	12	9	N	11	3	8			46
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					46
*02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6166	2	1	9	N	1					47
*03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6474	2	2	9	N	2					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					132
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2					134
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1404	2	24	9	N	22	9	8			147
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1388	2	8	9	N	7					154
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	N	2					156
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26					182

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					146
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					146

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	924	2	217	9	N	197	197	1			406
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	639	2	127	9	N	115	171	1			350
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	776	2	65	9	N	59	163	1			246
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	754	2	165	9	N	150					396
*02	728	N	582	-0-	-146	-0-	487	2	95	9	N	86	171	1			311
*03	837	N	284	-0-	-553	-0-	243	2	41	9	N	37					348

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					82
11	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					82
12	558	N	220	-0-	-338	-0-	219	2	1	9	N	1	1	8			82
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					82
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					82
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	N	6	6	8			82

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					119
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					119
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					119
01	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					119
*02	1484	N	1416	-0-	-68	-0-	1416	2			N	-0-					119
*03	1922	N	1361	-0-	-561	-0-	1361	2			N	-0-					119

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					131
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					131
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					131

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					192
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	2			N	-0-					192
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					192
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					197
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					197
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					197

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	2			N	-0-					192
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					194
12	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1615	2	7	9	N	6	6	8			194
01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1480	2	11	9	N	10	10	8			194
*02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					194
*03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1475	2	9	9	N	8					202

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					83
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					83
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					83
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					83
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					83
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					83

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
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	193	58	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	37	-0-	37	230	37	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	73	-0-	-230	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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
10	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	5867	2030	2	25	9	Y	23	1	8			214
11	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	7574	1668	2	39	9	Y	35					249
12	3100	N	2078	-0-	-1022	6552	2044	2	34	9	Y	31	11	8			269
01	3100	N	1715	-0-	-1385	5167	1707	2	8	9	Y	7					276
*02	2800	N	1696	-0-	-1104	4063	1694	2	2	9	Y	2					278
*03	3100	N	1580	-0-	-1520	2543	1565	2	15	9	Y	14	4	8			288

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					51
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					51
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					51
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					51
*02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-					51
*03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*03	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

10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					145
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					145
*03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					145

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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

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-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					177
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					180
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	8			180

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

10	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	3836	1342	2			Y	-0-					623
11	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	5040	1204	2			Y	-0-					623
12	3100	N	1252	-0-	-1848	3192	1212	2	40	9	Y	36	36	8			623
01	3100	N	1375	-0-	-1725	1467	1364	2	11	9	Y	10	10	8			623
*02	2369	N	902	-0-	-1467	-0-	902	2			Y	-0-					623
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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
10	DLQ	G-10	939	-0-	939	2969	939	2			Y	-0-					39
11	DLQ	G-10	770	-0-	770	3739	770	2			Y	-0-					39
12	3100	N	1085	-0-	-2015	1724	1082	2	3	9	Y	3	2	8			40
01	2538	N	814	-0-	-1724	-0-	814	2			Y	-0-					40
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					40
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	1	8			41

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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
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-

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	374	2	62	9	N	56					143
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	252	2	30	9	N	27					170
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	360	2	42	9	N	38					208
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	234	2	19	9	N	17					225
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	409	2	59	9	N	54	172	1			107
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	460	2	83	9	N	75					182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	961	N	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-					245
11	900	N	427	-0-	-473	-0-	427	2			N	-0-					245
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					245
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					245
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					245
*03	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-					245

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10	163	-0-	163	433	163	2			Y	-0-					368
11	DLQ G-10	110	-0-	110	543	110	2			Y	-0-					368
12	742 X	199	-0-	-543	-0-	160	2	39	9	Y	35					403
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	Y	22					425
*02	168 X	142	-0-	-26	-0-	139	2	3	9	Y	3					428
*03	186 X	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	Y	2					430

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

10	DLQ G-10	283	-0-	283	1013	283	2			Y	-0-					179
11	DLQ G-10	410	-0-	410	1423	410	2			Y	-0-					179
12	2001 N	578	-0-	-1423	-0-	578	2			Y	-0-					179
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					179
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					179
*03	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	2			Y	-0-					179

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

10	32178 X	29169	-0-	-3009	-0-	29168	2	1	9	N	1	1	8			90
11	30330 X	24238	-0-	-6092	-0-	24215	2	23	9	N	21					111
12	30752 X	28798	-0-	-1954	-0-	28728	2	70	9	N	64	48	8			127
01	30411 X	27864	-0-	-2547	-0-	27839	2	25	9	N	23					150
*02	26908 X	24881	-0-	-2027	-0-	24881	2			N	-0-					150
*03	29171 X	27092	-0-	-2079	-0-	27006	2	86	9	N	78	176	1	6	8	46

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 10300 - 15834

10	32054 X	28365	-0-	-3689	-0-	28364	2	1	9	N	1	1	8			142
11	29910 X	28988	-0-	-922	-0-	28988	2			N	-0-					142
12	30194 X	27556	-0-	-2638	-0-	27552	2	4	9	N	4	4	8			142
01	29667 X	26830	-0-	-2837	-0-	26830	2			N	-0-					142
*02	27048 X	23728	-0-	-3320	-0-	23728	2			N	-0-					142
*03	29946 X	25567	-0-	-4379	-0-	25567	2			N	-0-					142

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 10552 - 15002

10	18507 X	16684	-0-	-1823	-0-	16682	2	2	9	N	2	2	8			23
11	17340 X	8684	-0-	-8656	-0-	8670	2	14	9	N	13					36
12	17391 X	16381	-0-	-1010	-0-	16087	2	294	9	N	267	168	1	38	8	97
01	17112 X	15704	-0-	-1408	-0-	15700	2	4	9	N	4					101
*02	15400 X	13878	-0-	-1522	-0-	13876	2	2	9	N	2					103
*03	16678 X	15073	-0-	-1605	-0-	14907	2	166	9	N	151	184	1	11	8	59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
03		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

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-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

10	567	N	567	-0-		-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-		-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-		-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-		-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

10	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	2			Y	-0-					11
11	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					11
12	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					11
01	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	1820	2	19	9	Y	17					28
02	936	N	936	-0-		-0-	-0-	936	2			Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					28

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

10	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					28
11	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					28
12	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					28
01	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					28
02	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					28

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	28					50

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

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		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	3438	-0-		3438	3438	3438	2			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	2339	-0-		2339	5777	2234	2	105	9	Y	95					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					68

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

10	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	2983	2	28	9	Y	25					222
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3112	2	25	9	Y	23	180	1			65
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					65
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					65
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					65
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					65

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

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

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

10	4712	X	4043	-0-	-669	-0-	4009	2	34	9	N	31					116
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4068	2	30	9	N	27	3	8			140
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4084	2	11	9	N	10	2	8			148
01	4278	X	2925	-0-	-1353	-0-	2924	2	1	9	N	1	1	8			148
02	3864	X	3347	-0-	-517	-0-	3347	2			N	-0-					148
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					148

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

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

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					98
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					98
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					98
01	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	4484	2			N	-0-					98
02	4172	X	1818	-0-	-2354	-0-	1818	2			N	-0-					98
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	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

10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2470	2	40	9	N	36	1	8			78
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1003	2	81	9	N	74	128	1	4	8	20
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5	5	8			20
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	N	10	10	8			20
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					23
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	N	11					78
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2928	2	96	9	N	87	48	1			117
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					117
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5002	2	89	9	N	81	181	1			17
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2775	2	25	9	N	23					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	287	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	146	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	193	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	217	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	174	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	151	1	336	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	700	-0-	-230	-0-	178	1	519	3	Y	3					16
							3	9									
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	176	1	552	3	Y	3	2	8			17
							3	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	195	1	612	3	Y	2	15	1	2	8	2
							2	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	130	1	622	3	Y	1					3
							1	9									
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	153	1	503	3	Y	6	1	8			8
							7	9									
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	194	1	577	3	Y	2					10
							2	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	456	1	516	3	Y	-0-					14
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	141	1	366	3	Y	-0-					14
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	Y	-0-					14
01	961	X	522	-0-	-439	-0-	215	1	307	3	Y	-0-					14
02	868	X	23	-0-	-845	-0-	8	1	15	3	Y	-0-					14
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	518	1	1146	3	Y	32					46
							35	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

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-

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

10	372	N	314	-0-	-58	-0-	147	1	167	3	Y	-0-					47
11	690	N	207	-0-	-483	-0-	57	1	150	3	Y	-0-					47
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	112	1	195	3	Y	-0-					47
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	3	Y	-0-					47
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	240	1	414	3	Y	-0-					47
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	198	1	440	3	Y	32					79
							35	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	388	1	1338	3	Y	9					17
							10	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	390	1	1281	3	Y	10	10	1	3	8	14
							11	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	420	1	1292	3	Y	7	10	1	2	8	9
							8	9									
01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	305	1	1240	3	Y	4					13
							4	9									
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	276	1	1234	3	Y	8	10	1	3	8	8
							9	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	400	1	1342	3	Y	8					16
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1093	-0-	-488	-0-	241	1	851	3	Y	1					7
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	297	1	694	3	Y	-0-					7
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	180	1	509	3	Y	-0-					7
01	1085	N	185	-0-	-900	-0-	38	1	147	3	Y	-0-					7
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					7
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	571	1	1696	3	Y	7					14
							8	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	640	1	1536	3	Y	8					33
							9	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	455	1	1188	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	305	1	884	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	162	1	831	3	Y	-0-	23	1			11
02	1960	X	769	-0-	-1191	-0-	153	1	588	3	Y	25	5	8			31
							28	9									
03	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	351	1	1375	3	Y	9	23	1			17
							10	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	473	1	1263	3	Y	-0-					48
11	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	551	1	1425	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	538	1	1532	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	551	1	1455	3	Y	-0-					48
02	1904	X	24	-0-	-1880	-0-	22	1	2	9	Y	2	2	8			48
03	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	252	1	1084	3	Y	-0-					48

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	43					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	3	N	-0-					80
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	N	-0-					80
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	75	1	239	3	N	-0-					80
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	75	1	223	3	N	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

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
10	558	N	254	-0-		-304	-0-	45	1	195	3	Y	13					42
								14	9									
11	652	N	652	-0-		-0-	-0-	122	1	522	3	Y	7	39	1			10
								8	9									
12	685	N	685	-0-		-0-	-0-	134	1	549	3	Y	2					12
								2	9									
01	695	N	695	-0-		-0-	-0-	136	1	559	3	Y	-0-					12
02	696	N	696	-0-		-0-	-0-	128	1	555	3	Y	12					24
								13	9									
03	682	N	292	-0-		-390	-0-	55	1	237	3	Y	-0-					24

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. GAS	(I) 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	1395	N	997	-0-		-398	-0-	221	1	762	3	Y	13					24
								14	9									
11	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	313	1	1030	3	Y	14	14	1	4	8	20
								15	9									
12	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	385	1	1186	3	Y	9	14	1	3	8	12
								10	9									
01	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	309	1	1257	3	Y	6					18
								7	9									
02	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	281	1	1254	3	Y	11	14	1	4	8	11
								12	9									
03	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	381	1	1279	3	Y	11					22
								12	9									

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. GAS	(I) 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	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	334	1	1152	3	Y	19					35
								21	9									
11	1530	N	1342	-0-		-188	-0-	308	1	1013	3	Y	19	19	1	6	8	29
								21	9									
12	1573	X	1573	-0-		-0-	-0-	383	1	1177	3	Y	12	19	1	5	8	17
								13	9									
01	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-	315	1	1282	3	Y	9					26
								10	9									
02	1512	X	1384	-0-		-128	-0-	250	1	1116	3	Y	16	20	1	6	8	16
								18	9									
03	1665	X	1665	-0-		-0-	-0-	379	1	1269	3	Y	15					31
								17	9									

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. GAS	(I) 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	527	N	414	-0-		-113	-0-	114	1	300	3	Y	-0-					8
11	420	N	420	-0-		-0-	-0-	127	1	287	3	Y	5	8	1			5
								6	9									
12	446	X	446	-0-		-0-	-0-	153	1	291	3	Y	2					7
								2	9									
01	403	X	296	-0-		-107	-0-	88	1	206	3	Y	2	5	1			4
								2	9									
02	486	X	486	-0-		-0-	-0-	91	1	393	3	Y	2					6
								2	9									
03	449	X	449	-0-		-0-	-0-	118	1	328	3	Y	3	6	1			3
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1122	-0-	-986	-0-	379	1	742	3	Y	1					30
							1	9									
11	1620	X	974	-0-	-646	-0-	378	1	594	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	1457	X	982	-0-	-475	-0-	348	1	633	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	1302	X	874	-0-	-428	-0-	304	1	550	3	Y	18					48
							20	9									
*02	1064	X	117	-0-	-947	-0-	115	1	2	9	Y	2	2	8			48
*03	1116	X	564	-0-	-552	-0-	152	1	412	3	Y	-0-					48

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	541	-0-	-327	-0-	118	1	423	3	Y	-0-					6
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	236	1	678	3	Y	-0-					6
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	274	1	578	3	Y	-0-					6
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	188	1	744	3	Y	28					34
							31	9									
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	310	1	757	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	440	1	762	3	Y	30					64
							33	9									

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	54	1	235	3	N	-0-					47
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	54	1	233	3	N	-0-					47
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	256	3	N	78	45	1			80
							86	9									
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	35	1	143	3	N	-0-	55	1			25
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	72	1	310	3	N	-0-					25
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	N	-0-					25

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	531	1	1819	3	Y	8					33
							9	9									
11	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	437	1	2013	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	439	1	1879	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	2542	X	1974	-0-	-568	-0-	294	1	1680	3	Y	-0-	23	1			11
02	2296	X	2101	-0-	-195	-0-	330	1	1743	3	Y	25	5	8			31
							28	9									
03	2542	X	1216	-0-	-1326	-0-	1206	3	10	9	Y	9	23	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	6	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	8	1	18	3	Y	3					4
							3	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	24	1	53	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	61	3	Y	2					5
							2	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	23	1	58	3	Y	5	4	1	1	8	5
							6	9									
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	16	1	44	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	690	1	2015	3	Y	10					51
							11	9									
11	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	722	1	2268	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
12	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	664	1	2088	3	Y	6	46	1	6	8	5
							7	9									
01	3162	X	2111	-0-	-1051	-0-	365	1	1742	3	Y	4					9
							4	9									
02	2800	X	274	-0-	-2526	-0-	59	1	194	3	Y	19	4	8			24
							21	9									
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	815	1	2429	3	Y	7					31
							8	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	568	1	1398	3	Y	20	41	1			24
							22	9									
11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	542	1	1235	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	562	1	1368	3	Y	10	2	8			32
							11	9									
01	1984	N	1573	-0-	-411	-0-	423	1	1143	3	Y	6					38
							7	9									
02	1652	N	1256	-0-	-396	-0-	376	1	866	3	Y	13	1	8			50
							14	9									
03	1953	N	772	-0-	-1181	-0-	176	1	588	3	Y	7					57
							8	9									

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. 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
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	693	1	1651	3	Y	-0-					92
11	2190	N	1651	-0-	-539	-0-	594	1	1056	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	754	1	1506	3	Y	22	52	1	1	8	61
							24	9									
01	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	769	1	1473	3	Y	-0-					61
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	724	1	1345	3	Y	3	3	8			61
							3	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	1000	1	1263	3	Y	30					91
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	137	1	401	3	Y	15					84
							17	9									
11	810	N	362	-0-	-448	-0-	85	1	266	3	Y	10	10	8			84
							11	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	64	1	201	3	Y	9	76	1	9	8	8
							10	9									
01	558	N	281	-0-	-277	-0-	47	1	225	3	Y	8					16
							9	9									
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	60	1	196	3	Y	32	7	8			41
							35	9									
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	64	1	192	3	Y	11					52
							12	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	248	1	858	3	Y	9					17
							10	9									
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	258	1	847	3	Y	10	10	1	3	8	14
							11	9									
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	407	1	1251	3	Y	7	10	1	2	8	9
							8	9									
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	391	1	1590	3	Y	4					13
							4	9									
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1397	3	Y	8	10	1	3	8	8
							9	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	456	1	1530	3	Y	8					16
							9	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3212	-0-	112	112	875	1	2337	3	Y	-0-					30
11	3000	N	2992	-0-	-8	104	833	1	2158	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	3002	X	2898	-0-	-104	-0-	753	1	2144	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	3100	X	2277	-0-	-823	-0-	626	1	1651	3	Y	-0-					30
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	1	1	8			30
03	3224	X	1565	-0-	-1659	-0-	295	1	1270	3	Y	-0-					30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	702	1	1550	3	Y	6					112
							7	9									
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	737	1	1481	3	Y	2					114
							2	9									
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	713	1	1453	3	Y	16					130
							18	9									
01	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	701	1	1417	3	Y	9					139
							10	9									
02	2072	N	1887	-0-	-185	-0-	601	1	1286	3	Y	-0-					139
*03	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	592	1	1392	3	Y	-0-					139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	717	1	1585	3	Y	17	29	1			5
							19	9									
11	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	650	1	1546	3	Y	21					26
							23	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	692	1	1553	3	Y	20	28	1			18
							22	9									
01	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	628	1	1513	3	Y	19					37
							21	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	586	1	1491	3	Y	28	28	1	5	8	32
							31	9									
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	586	1	1682	3	Y	21	28	1			25
							23	9									

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
10	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	528	1	1730	3	Y	-0-					36
11	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	512	1	1683	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
12	2511	X	2413	-0-	-98	-0-	399	1	2002	3	Y	11	32	1	1	8	14
							12	9									
01	2449	X	1389	-0-	-1060	-0-	1389	3			Y	-0-					14
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	567	1	2063	3	Y	4	2	8			16
							4	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	542	1	2413	3	Y	3					19
							3	9									

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
10	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	386	1	928	3	Y	8					33
							9	9									
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	387	1	1011	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	367	1	1067	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	236	1	1204	3	Y	-0-	23	1			11
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	264	1	1018	3	Y	25	5	8			31
							28	9									
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	289	1	1134	3	Y	9	23	1			17
							10	9									

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
10	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	291	1	698	3	Y	16					65
							18	9									
11	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	286	1	748	3	Y	23	6	8			82
							25	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	296	1	859	3	Y	37	45	1	6	8	68
							41	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	917	3	Y	2	47	1			23
							2	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	228	1	877	3	Y	49	11	8			61
							54	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	255	1	999	3	Y	19	46	1			34
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	172	1	594	3	Y	11					21
							12	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	170	1	557	3	Y	11	12	1	3	8	17
							12	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	169	1	518	3	Y	7	11	1	3	8	10
							8	9									
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	146	1	593	3	Y	5					15
							6	9									
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	121	1	541	3	Y	9	12	1	3	8	9
							10	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	167	1	560	3	Y	10					19
							11	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	141	1	507	3	Y	-0-					8
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	154	1	442	3	Y	-0-					8
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	191	1	403	3	Y	-0-					8
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	121	1	478	3	Y	43					51
							47	9									
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	152	1	371	3	Y	1	1	8			51
							1	9									
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	858	1	1486	3	Y	45					96
							50	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1979	-0-	-1276	-0-	489	1	1490	3	Y	-0-					47
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	798	1	2468	3	Y	-0-					47
12	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	692	1	2034	3	Y	15	40	1			22
							17	9									
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	901	1	2589	3	Y	1					23
							1	9									
02	3052	X	2552	-0-	-500	-0-	508	1	2041	3	Y	3	3	8			23
							3	9									
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	822	1	2258	3	Y	1					24
							1	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	658	1	1454	3	Y	20	33	1			6
							22	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	606	1	1443	3	Y	24					30
							26	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	683	1	1531	3	Y	23	32	1			21
							25	9									
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	657	1	1583	3	Y	22					43
							24	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	562	1	1430	3	Y	32	32	1	6	8	37
							35	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	571	1	1640	3	Y	23	32	1			28
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	381	1	1307	3	Y	8					33
							9	9									
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	284	1	1309	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	322	1	1376	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	254	1	1449	3	Y	-0-	23	1			11
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	259	1	1366	3	Y	25	5	8			31
							28	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	3	10	9	Y	9	23	1			17

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
10	1302	N	956	-0-	-346	-0-	238	1	706	3	Y	11					40
							12	9									
11	1170	N	888	-0-	-282	-0-	220	1	661	3	Y	6					46
							7	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	291	1	857	3	Y	11	22	1			35
							12	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	311	1	886	3	Y	11					46
							12	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	285	1	831	3	Y	19	7	8			58
							21	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	293	1	864	3	Y	9	44	1			23
							10	9									

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

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

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
10	2852	N	1115	-0-	-1737	-0-	308	1	807	3	Y	-0-					39
11	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	414	1	938	3	Y	45	42	1			42
							50	9									
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	450	1	858	3	Y	10					52
							11	9									
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	362	1	851	3	Y	15	34	1			33
							17	9									
02	1316	X	725	-0-	-591	-0-	135	1	578	3	Y	11	2	8			42
							12	9									
03	1457	X	827	-0-	-630	-0-	213	1	595	3	Y	17	44	1			15
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	201	3	N	26					63
							29	9									
11	480	N	182	-0-	-298	-0-	35	1	147	3	N	-0-	60	1			3
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	45	1	182	3	N	-0-					3
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	128	1	525	3	N	-0-					3
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	173	1	749	3	N	25					28
							28	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	101	1	432	3	N	-0-					28

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
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	111	1	487	3	N	-0-					25
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	136	1	580	3	N	-0-					25
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	3	N	-0-					25
01	589	N	347	-0-	-242	-0-	68	1	279	3	N	-0-					25
02	672	N	530	-0-	-142	-0-	99	1	431	3	N	-0-					25
03	775	N	552	-0-	-223	-0-	104	1	448	3	N	-0-					25

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	486	1	1074	3	Y	32	53	1			10
							35	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	477	1	1136	3	Y	39					49
							43	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	526	1	1178	3	Y	37	52	1			34
							41	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	510	1	1229	3	Y	35					69
							39	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	490	1	1247	3	Y	52	52	1	9	8	60
							57	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	454	1	1302	3	Y	39	53	1			46
							43	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	378	1	1118	3	Y	11					40
							12	9									
11	1980	N	1586	-0-	-394	-0-	395	1	1184	3	Y	6					46
							7	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	411	1	1209	3	Y	11	22	1			35
							12	9									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	450	1	1279	3	Y	11					46
							12	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	437	1	1274	3	Y	19	7	8			58
							21	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	460	1	1356	3	Y	9	44	1			23
							10	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	314	1	916	3	Y	9					50
							10	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	259	1	815	3	Y	6	6	8			50
							7	9									
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	218	1	686	3	Y	5	45	1	5	8	5
							6	9									
01	1240	X	1116	-0-	-124	-0-	193	1	919	3	Y	4					9
							4	9									
02	1120	X	1103	-0-	-17	-0-	253	1	829	3	Y	19	4	8			24
							21	9									
03	1240	X	1091	-0-	-149	-0-	272	1	811	3	Y	7					31
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6414	-0-	-3	-0-	1632	1	4765	3	Y	15					84
							17	9									
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1511	1	4745	3	Y	10	10	8			84
							11	9									
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1590	1	5000	3	Y	9	76	1	9	8	8
							10	9									
01	6448	X	5362	-0-	-1086	-0-	927	1	4426	3	Y	8					16
							9	9									
02	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	1341	1	4404	3	Y	32	7	8			41
							35	9									
03	6603	X	6497	-0-	-106	-0-	1630	1	4855	3	Y	11					52
							12	9									

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
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	469	1	1065	3	Y	-0-					91
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	509	1	958	3	Y	17					108
							19	9									
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	545	1	970	3	Y	40	111	1			37
							44	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	557	1	942	3	Y	35					72
							39	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	379	1	953	3	Y	109	14	8			167
							120	9									
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	352	1	964	3	Y	76	116	1			127
							84	9									

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
10	1333	N	850	-0-	-483	-0-	184	1	635	3	Y	28					52
							31	9									
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	189	1	621	3	Y	29	29	1	9	8	43
							32	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	204	1	628	3	Y	19	29	1	7	8	26
							21	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	175	1	709	3	Y	12					38
							13	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	636	3	Y	24	30	1	8	8	24
							26	9									
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	166	1	555	3	Y	23					47
							25	9									

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
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	339	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	310	1	809	3	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	249	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	513	-0-	-634	-0-	84	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	698	-0-	-338	-0-	144	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	619	-0-	-342	-0-	126	1	493	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	236	1	619	3	Y	-0-					49
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	257	1	581	3	Y	56	53	1			52
							62	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	274	1	521	3	Y	13					65
							14	9									
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	216	1	508	3	Y	18	42	1			41
							20	9									
02	840	N	652	-0-	-188	-0-	120	1	515	3	Y	15	3	8			53
							17	9									
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	173	1	485	3	Y	20	54	1			19
							22	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1641	-0-	-1211	-0-	456	1	1121	3	Y	58	123	1			71
							64	9									
11	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	647	1	1476	3	Y	5	4	8			72
							6	9									
12	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	738	1	1795	3	Y	27	5	8			94
							30	9									
01	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	501	1	1354	3	Y	18					112
							20	9									
02	1988	X	1415	-0-	-573	-0-	416	1	958	3	Y	37	3	8			146
							41	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	700	1	2337	3	Y	22					168
							24	9									

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	856	1	5632	2	Y	-0-					17
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1076	1	5984	2	Y	-0-					17
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1318	1	5268	2	Y	-0-					17
01	6479	X	5271	-0-	-1208	-0-	19	1	5252	2	Y	-0-					17
02	6580	X	6268	-0-	-312	-0-	844	1	5352	2	Y	65					82
							72	9									
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	2525	1	5124	2	Y	-0-					82

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	1100	1	3213	3	Y	10					51
							11	9									
11	4290	X	4188	-0-	-102	-0-	1010	1	3171	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1015	1	3193	3	Y	6	46	1	6	8	5
							7	9									
01	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	723	1	3450	3	Y	4					9
							4	9									
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	995	1	3266	3	Y	19	4	8			24
							21	9									
03	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	1051	1	3131	3	Y	7					31
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	842	1	1859	3	Y	38	62	1			12
							42	9									
11	2700	N	2461	-0-	-239	-0-	713	1	1698	3	Y	45					57
							50	9									
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	811	1	1818	3	Y	42	60	1			39
							46	9									
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	800	1	1926	3	Y	41					80
							45	9									
02	2492	X	2359	-0-	-133	-0-	647	1	1646	3	Y	60	60	1	11	8	69
							66	9									
03	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	639	1	1834	3	Y	45	61	1			53
							50	9									

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	434	1	1139	3	Y	-0-					39
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	514	1	1164	3	Y	45	42	1			42
							50	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	585	1	1113	3	Y	10					52
							11	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	596	1	1402	3	Y	15	34	1			33
							17	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	327	1	1405	3	Y	11	2	8			42
							12	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	583	1	1628	3	Y	17	44	1			15
							19	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	636	1	2084	3	Y	-0-					37
11	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	620	1	2038	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	419	1	2103	3	Y	11	33	1	1	8	14
							12	9									
01	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	1777	3			Y	-0-					14
02	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	556	1	2024	3	Y	5	2	8			17
							6	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	525	1	2339	3	Y	2					19
							2	9									

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
10	3596	X	1656	-0-	-1940	-0-	489	1	1167	3	Y	-0-					230
11	3480	X	1719	-0-	-1761	-0-	618	1	1098	3	Y	3	3	8			230
							3	9									
12	3596	X	1822	-0-	-1774	-0-	588	1	1175	3	Y	54	130	1	3	8	151
							59	9									
01	3596	X	2408	-0-	-1188	-0-	826	1	1582	3	Y	-0-					151
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	875	1	1626	3	Y	7	7	8			151
							8	9									
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1414	1	1786	3	Y	75					226
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	632	1	2073	3	Y	-0-					37
11	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	588	1	1935	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	395	1	1983	3	Y	11	33	1	1	8	14
							12	9									
01	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			Y	-0-					14
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	525	1	1911	3	Y	5	2	8			17
							6	9									
03	2697	X	1549	-0-	-1148	-0-	284	1	1263	3	Y	2					19
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	1307	-0-	-1204	-0-	323	1	984	3	Y	-0-					61
11	2490	N	1043	-0-	-1447	-0-	255	1	788	3	Y	-0-					61
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	249	1	731	3	Y	19	52	1			28
							21	9									
01	1302	X	1081	-0-	-221	-0-	279	1	801	3	Y	1					29
							1	9									
02	1876	X	1151	-0-	-725	-0-	229	1	918	3	Y	4	4	8			29
							4	9									
03	1302	X	1058	-0-	-244	-0-	282	1	775	3	Y	1					30
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	542	1	1062	3	Y	1					24
							1	9									
11	2070	N	1673	-0-	-397	-0-	650	1	1022	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	551	1	1003	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	1612	X	1384	-0-	-228	-0-	487	1	883	3	Y	13					37
							14	9									
*02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	2	2	8			37
*03	1736	X	1102	-0-	-634	-0-	296	1	806	3	Y	-0-					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	533	1	1575	3	Y	21					79
							23	9									
11	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	476	1	1428	3	Y	14					93
							15	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	Y	20	43	1			70
							22	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	552	1	1570	3	Y	22					92
							24	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	475	1	1387	3	Y	37	13	8			116
							41	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	515	1	1519	3	Y	19	89	1			46
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	534	1	1213	3	Y	-0-					45
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	606	1	1140	3	Y	9					54
							10	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	628	1	1118	3	Y	19	55	1			18
							21	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	725	1	1225	3	Y	18					36
							20	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	472	1	1188	3	Y	54	7	8			83
							59	9									
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	455	1	1244	3	Y	38	58	1			63
							42	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	499	1	1142	3	Y	-0-					49
11	1830	N	864	-0-	-966	-0-	200	1	651	3	Y	12	2	8			59
							13	9									
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	128	1	523	3	Y	20	32	1	2	8	45
							22	9									
01	1643	X	879	-0-	-764	-0-	203	1	676	3	Y	-0-					45
02	1512	X	898	-0-	-614	-0-	245	1	651	3	Y	2	2	8			45
							2	9									
03	1643	X	1096	-0-	-547	-0-	294	1	790	3	Y	11					56
							12	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1872	-0-	-887	-0-	475	1	1386	3	Y	10					51
							11	9									
11	2640	X	1620	-0-	-1020	-0-	390	1	1223	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
12	2728	X	1498	-0-	-1230	-0-	360	1	1131	3	Y	6	46	1	6	8	5
							7	9									
01	2728	X	788	-0-	-1940	-0-	136	1	648	3	Y	4					9
							4	9									
02	2240	X	1644	-0-	-596	-0-	379	1	1244	3	Y	19	4	8			24
							21	9									
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	621	1	1851	3	Y	7					31
							8	9									

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	720	-0-	-303	-0-	199	1	521	3	Y	-0-					29
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	478	1	1081	3	Y	34	32	1			31
							37	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	569	1	1083	3	Y	8					39
							9	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	403	1	946	3	Y	11	25	1			25
							12	9									
02	1484	N	1238	-0-	-246	-0-	232	1	996	3	Y	9	2	8			32
							10	9									
03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	407	1	1136	3	Y	12	33	1			11
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	170	1	442	3	Y	19	10	1			25
							21	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	139	1	376	3	Y	14	20	1			19
							15	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	148	1	409	3	Y	16	17	1			18
							18	9									
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	144	1	388	3	Y	17	10	1			25
							19	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	125	1	343	3	Y	15	19	1	5	8	16
							17	9									
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	155	1	434	3	Y	19	20	1			15
							21	9									

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
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	533	1	1839	3	Y	22					41
							24	9									
11	2430	N	2059	-0-	-371	-0-	474	1	1560	3	Y	23	23	1	7	8	34
							25	9									
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	342	1	1054	3	Y	16	23	1	6	8	21
							18	9									
01	2387	X	2210	-0-	-177	-0-	434	1	1765	3	Y	10					31
							11	9									
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	433	1	1935	3	Y	19	24	1	7	8	19
							21	9									
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	581	1	1950	3	Y	18					37
							20	9									

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	95	1	416	3	N	-0-					203
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	97	1	413	3	N	18	180	1			41
							20	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	412	3	N	51					92
							56	9									
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	81	1	331	3	N	74					166
							81	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	105	1	454	3	N	49	175	1			40
							54	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	86	1	369	3	N	116					156
							128	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2869	-0-	-1130	-0-	848	1	2021	3	N	-0-					93
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1362	1	2422	3	N	-0-					93
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1235	1	2466	3	N	-0-					93
01	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	1071	1	2054	3	N	-0-					93
02	3528	X	2588	-0-	-940	-0-	906	1	1682	3	N	-0-					93
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	1531	1	1934	3	N	-0-					93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	9160	-0-	-822	-0-	2524	1	6546	3	Y	82	42	1			108
							90	9									
11	9570	X	9068	-0-	-502	-0-	2428	1	6576	3	Y	58	84	1			82
							64	9									
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	2475	1	6815	3	Y	68	74	1			76
							75	9									
01	9300	X	9150	-0-	-150	-0-	2459	1	6611	3	Y	73	42	1			107
							80	9									
02	8456	X	7842	-0-	-614	-0-	2076	1	5691	3	Y	68	84	1	21	8	70
							75	9									
03	9362	X	9111	-0-	-251	-0-	2369	1	6655	3	Y	79	85	1			64
							87	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

10	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	546	1	1870	3	N	-0-					13
11	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	417	1	1919	3	N	-0-					13
12	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	458	1	1960	3	N	-0-					13
01	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	314	1	1794	3	N	-0-					13
02	2184	X	2080	-0-	-104	-0-	331	1	1749	3	N	-0-					13
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					13

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

10	14043	X	13231	-0-	-812	-0-	3606	1	9353	3	Y	247	127	1			323
							272	9									
11	13320	X	12466	-0-	-854	-0-	3311	1	8964	3	Y	174	252	1			245
							191	9									
12	13764	X	12274	-0-	-1490	-0-	3209	1	8837	3	Y	207	225	1			227
							228	9									
01	13423	X	12808	-0-	-615	-0-	3407	1	9159	3	Y	220	126	1			321
							242	9									
02	11956	X	11280	-0-	-676	-0-	2957	1	8104	3	Y	199	251	1	60	8	209
							219	9									
03	13237	X	12053	-0-	-1184	-0-	3096	1	8695	3	Y	238	254	1			193
							262	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

10	11005	X	10511	-0-	-494	-0-	2655	1	7856	3	N	-0-					105
11	10650	X	10122	-0-	-528	-0-	2532	1	7590	3	N	-0-					105
12	10695	X	10259	-0-	-436	-0-	2602	1	7654	3	N	3					108
							3	9									
01	10695	X	10179	-0-	-516	-0-	2645	1	7523	3	N	10					118
							11	9									
02	9492	X	9151	-0-	-341	-0-	2336	1	6815	3	N	-0-					118
03	10509	X	9954	-0-	-555	-0-	2486	1	7334	3	N	122					240
							134	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	1693	1	5992	3	N	-0-					150
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	2720	1	6345	3	N	23	23	8			150
							25	9									
12	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	2489	1	7019	3	N	19	137	1	19	8	13
							21	9									
01	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1961	1	7527	3	N	5					18
							6	9									
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	2056	1	5979	3	N	34	7	8			45
							37	9									
03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	2152	1	6391	3	N	-0-					45

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
10	26195	X	22953	-0-	-3242	-0-	4238	1	18510	3	N	186	372	1			42
							205	9									
11	23730	X	23006	-0-	-724	-0-	4319	1	18458	3	N	208	112	1			138
							229	9									
12	24459	X	23658	-0-	-801	-0-	4611	1	18900	3	N	134	138	1			134
							147	9									
01	24459	X	16355	-0-	-8104	-0-	3194	1	13078	3	N	75	111	1			98
							83	9									
02	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	4097	1	17775	3	N	143	174	1			67
							157	9									
03	23777	X	22844	-0-	-933	-0-	4286	1	18374	3	N	167					234
							184	9									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27466	X	23690	-0-	-3776	-0-	4352	1	19010	3	Y	298	179	1			175
							328	9									
11	24171	X	24171	-0-	-0-	-0-	4535	1	19379	3	Y	234	341	1			68
							257	9									
12	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	4766	1	19534	3	Y	321	347	1	11	8	31
							353	9									
01	23684	X	19798	-0-	-3886	-0-	3816	1	15627	3	Y	323	178	1	11	8	165
							355	9									
02	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	4252	1	18448	3	Y	238	353	1	21	8	29
							262	9									
03	24986	X	24142	-0-	-844	-0-	4496	1	19274	3	Y	338	194	1	10	8	163
							372	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	2883	1	12593	3	N	277	169	1			150
							305	9									
11	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	3668	1	15672	3	N	372	367	1			155
							409	9									
12	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	3922	1	16074	3	N	280	334	1	11	8	90
							308	9									
01	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	3268	1	13380	3	N	302	176	1	11	8	205
							332	9									
02	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	3323	1	14416	3	N	387	539	1	21	8	32
							426	9									
03	19251	X	18850	-0-	-401	-0-	3480	1	14920	3	N	409	349	1	10	8	82
							450	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32426	X	29087	-0-	-3339	-0-	5341	1	23329	3	Y	379	354	1			132
							417	9									
11	29610	X	28365	-0-	-1245	-0-	5309	1	22689	3	Y	334	369	1			97
							367	9									
12	30101	X	28416	-0-	-1685	-0-	5498	1	22536	3	Y	347	361	1	45	8	38
							382	9									
01	29543	X	25427	-0-	-4116	-0-	4852	1	19870	3	Y	641	357	1	43	8	279
							705	9									
02	26488	X	26332	-0-	-156	-0-	4828	1	20946	3	Y	507	542	1	85	8	159
							558	9									
03	29326	X	28511	-0-	-815	-0-	5278	1	22624	3	Y	554	539	1	40	8	134
							609	9									

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43927	X	40837	-0-	-3090	-0-	7502	1	32764	3	N	519	535	1			180
							571	9									
11	42510	X	37405	-0-	-5105	-0-	6992	1	29876	3	N	488	552	1			116
							537	9									
12	43338	X	38461	-0-	-4877	-0-	7425	1	30434	3	N	547	534	1	11	8	118
							602	9									
01	41695	X	32657	-0-	-9038	-0-	6313	1	25852	3	N	447	361	1	11	8	193
							492	9									
02	37128	X	36706	-0-	-422	-0-	6771	1	29375	3	N	509	543	1	21	8	138
							560	9									
03	40827	X	38683	-0-	-2144	-0-	7197	1	30849	3	N	579	547	1	10	8	160
							637	9									

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43090	X	37995	-0-	-5095	-0-	6985	1	30509	3	N	455	356	1			140
							501	9									
11	40080	X	35922	-0-	-4158	-0-	6777	1	28959	3	N	169	169	1			140
							186	9									
12	40827	X	35444	-0-	-5383	-0-	6898	1	28273	3	N	248	348	1	23	8	17
							273	9									
01	40362	X	29085	-0-	-11277	-0-	5646	1	23119	3	N	291	182	1	21	8	105
							320	9									
02	35252	X	32993	-0-	-2259	-0-	6118	1	26544	3	N	301	347	1	42	8	17
							331	9									
03	38006	X	34094	-0-	-3912	-0-	6369	1	27303	3	N	384	173	1	20	8	208
							422	9									

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24986	X	22594	-0-	-2392	-0-	4125	1	18016	3	N	412	554	1			48
							453	9									
11	24180	X	19316	-0-	-4864	-0-	3580	1	15297	3	N	399	357	1			90
							439	9									
12	23932	X	21163	-0-	-2769	-0-	4057	1	16626	3	N	436	345	1	11	8	170
							480	9									
01	23374	X	18038	-0-	-5336	-0-	3475	1	14230	3	N	303	342	1	11	8	120
							333	9									
02	20664	X	20239	-0-	-425	-0-	3746	1	16250	3	N	221	172	1	21	8	148
							243	9									
03	22599	X	21327	-0-	-1272	-0-	3942	1	16900	3	N	441	342	1	10	8	237
							485	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	49290	X	44331	-0-	-4959	-0-	8108	1	35412	3	N	737	718	1			140
							811	9									
11	47700	X	41745	-0-	-5955	-0-	7812	1	33385	3	N	498	556	1			82
							548	9									
12	46686	X	40881	-0-	-5805	-0-	7936	1	32528	3	N	379	365	1	23	8	73
							417	9									
01	46066	X	33791	-0-	-12275	-0-	6611	1	27072	3	N	98	21	8			150
							108	9									
02	40320	X	37920	-0-	-2400	-0-	7094	1	30776	3	N	45	42	8			153
							50	9									
03	44330	X	40192	-0-	-4138	-0-	7530	1	32276	3	N	351	361	1	20	8	123
							386	9									

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

10	7347	X	6912	-0-	-435	-0-	1288	1	5624	3	N	-0-					80
11	6990	X	6615	-0-	-375	-0-	1254	1	5361	3	N	-0-					80
12	7223	X	6626	-0-	-597	-0-	1300	1	5326	3	N	-0-					80
01	7223	X	5838	-0-	-1385	-0-	1142	1	4674	3	N	20					100
							22	9									
02	6328	X	6016	-0-	-312	-0-	1108	1	4807	3	N	92					192
							101	9									
03	6913	X	6528	-0-	-385	-0-	1234	1	5291	3	N	3	173	1			22
							3	9									

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

10	48980	X	41464	-0-	-7516	-0-	7402	1	33566	3	N	451	551	1			90
							496	9									
11	47400	X	39869	-0-	-7531	-0-	6843	1	32589	3	N	397	360	1			127
							437	9									
12	47182	X	40331	-0-	-6851	-0-	6877	1	33039	3	N	377	357	1			147
							415	9									
01	45384	X	36614	-0-	-8770	-0-	6323	1	29958	3	N	303	356	1			94
							333	9									
02	37660	X	35300	-0-	-2360	-0-	6080	1	28834	3	N	351	368	1			77
							386	9									
03	41478	X	38583	-0-	-2895	-0-	6413	1	31943	3	N	206	174	1			109
							227	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

10	32333	X	28367	-0-	-3966	-0-	5228	1	22835	3	N	276	177	1			162
							304	9									
11	31290	X	26838	-0-	-4452	-0-	5028	1	21485	3	N	295	347	1			110
							325	9									
12	30845	X	26552	-0-	-4293	-0-	5146	1	21089	3	N	288	179	1	45	8	174
							317	9									
01	30473	X	20961	-0-	-9512	-0-	4046	1	16570	3	N	314	346	1	43	8	99
							345	9									
02	26712	X	24328	-0-	-2384	-0-	4497	1	19510	3	N	292	161	1	85	8	145
							321	9									
03	28365	X	26462	-0-	-1903	-0-	4925	1	21110	3	N	388	358	1	40	8	135
							427	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19158	X	17051	-0-	-2107	-0-	1864	1	14767	3	N	382	357	1	30	8	43
							420	9									
11	17550	X	16130	-0-	-1420	-0-	1879	1	13917	3	N	304	165	1			182
							334	9									
12	16988	X	13734	-0-	-3254	-0-	1797	1	11619	3	N	289	334	1			137
							318	9									
01	17050	X	10417	-0-	-6633	-0-	1484	1	8672	3	N	237	341	1			33
							261	9									
02	15400	X	14370	-0-	-1030	-0-	1711	1	12361	3	N	271	169	1			135
							298	9									
03	17050	X	15624	-0-	-1426	-0-	1937	1	13274	3	N	375	330	1			180
							413	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26722	X	23384	-0-	-3338	-0-	2526	1	20009	3	N	772	731	1	30	8	136
							849	9									
11	25410	X	22975	-0-	-2435	-0-	2631	1	19489	3	N	777	561	1			352
							855	9									
12	25048	X	18531	-0-	-6517	-0-	2397	1	15497	3	N	579	705	1			226
							637	9									
01	24428	X	15541	-0-	-8887	-0-	2167	1	12667	3	N	643	719	1			150
							707	9									
02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	2572	1	18577	3	N	500	540	1			110
							550	9									
03	23746	X	21674	-0-	-2072	-0-	2670	1	18298	3	N	642	535	1			217
							706	9									

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68262	X	59779	-0-	-8483	-0-	8541	1	50818	3	N	382	357	1			205
							420	9									
11	63990	X	55629	-0-	-8361	-0-	9907	1	45415	3	N	279	351	1			133
							307	9									
12	63271	X	54828	-0-	-8443	-0-	9525	1	44897	3	N	369	360	1			142
							406	9									
01	62465	X	49052	-0-	-13413	-0-	8175	1	40507	3	N	336	365	1			113
							370	9									
02	56420	X	45936	-0-	-10484	-0-	8247	1	37339	3	N	318	358	1			73
							350	9									
03	59768	X	42961	-0-	-16807	-0-	8216	1	34435	3	N	282	182	1			173
							310	9									

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29946	X	23930	-0-	-6016	-0-	3421	1	20352	3	N	143	178	1			110
							157	9									
11	27030	X	24715	-0-	-2315	-0-	4407	1	20203	3	N	95	180	1			25
							105	9									
12	27063	X	24874	-0-	-2189	-0-	4332	1	20421	3	N	110					135
							121	9									
01	26009	X	22426	-0-	-3583	-0-	3741	1	18535	3	N	136	181	1			90
							150	9									
02	23380	X	21382	-0-	-1998	-0-	3847	1	17421	3	N	104	172	1			22
							114	9									
03	25544	X	20158	-0-	-5386	-0-	3869	1	16216	3	N	66					88
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1444	3	N	-0-					79
11	1200	N	892	-0-	-308	-0-	33	1	859	3	N	-0-					79
12	1240	N	795	-0-	-445	-0-	50	1	745	3	N	-0-					79
01	1240	N	595	-0-	-645	-0-	6	1	589	3	N	-0-					79
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	412	1	882	3	N	-0-					79
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	3	N	-0-					79

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	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

10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	68	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	59	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	62	1	993	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-					-0-
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	2	N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	98	1	1584	2	N	-0-					-0-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1611	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1860	2	N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	N	-0-					-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	103	1	1658	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	133	1	2138	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	136	1	2190	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	445	-0-	-2035	-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	132	1	2124	2	N	-0-					-0-
*03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	165	1	2661	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

10	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	171	1	2760	2	N	-0-					-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	184	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	184	1	2959	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	175	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2732	-0-	-180	-0-	160	1	2572	2	N	-0-					-0-
*03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	190	1	3052	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	143	-0-	-187	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	102	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	98	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	145	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-					-0-
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	117	1	1890	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	45	-0-	-1102	-0-	45	2			N	-0-					35
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					35
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					35
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					35
02	1456	N	1450	-0-	-6	-0-	1450	2			N	-0-					35
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					35

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
10	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	2			N	-0-					53
11	1050	N	206	-0-	-844	-0-	206	2			N	-0-					53
12	1054	N	511	-0-	-543	-0-	511	2			N	-0-					53
01	899	N	280	-0-	-619	-0-	280	2			N	-0-					53
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					53
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
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
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					28
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					28
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					28
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	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
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			N	-0-					48
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					48
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					48
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					48
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	1196	3			N	-0-					48
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					24
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					24
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					24
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					24
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 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
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					68
11	600	X	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					68
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					68
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					68
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	224	3	Y	-0-					121
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	445	1	945	3	Y	84					205
							92	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	314	1	730	3	Y	25					230
							28	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	102	1	244	3	Y	58	185	1			103
							64	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	255	1	702	3	Y	-0-					103
03	1085	N	265	-0-	-820	-0-	53	1	212	3	Y	-0-					103

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	81	1	207	3	N	-0-					79
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	76	1	197	3	N	-0-					79
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	51	1	128	3	N	-0-					79
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	49	1	117	3	N	-0-					79
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	44	1	105	3	N	-0-					79
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	58	1	127	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	140	-0-	-46	-0-	42	1	98	3	N	-0-					116
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	32	1	77	3	N	-0-					116
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	17	1	39	3	N	7					123
							8	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	98	3	N	5					128
							6	9									
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	56	3	N	2					130
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	403	1	951	3	N	-0-					14
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	311	1	755	3	N	-0-					14
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	297	1	677	3	N	-0-					14
01	1364	N	880	-0-	-484	-0-	271	1	609	3	N	-0-					14
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	269	1	608	3	N	-0-					14
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	389	1	1076	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	141	1	360	3	N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	1271	N	356	-0-	-915	-0-	102	1	254	3	N	-0-					116
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	92	1	223	3	N	-0-					116
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	96	1	233	3	N	-0-					116
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	114	1	252	3	N	-0-					116

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	127	1	326	3	N	-0-					193
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	62	1	163	3	N	-0-					193
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	200	3	N	-0-					193
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	92	1	225	3	N	-0-					193
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	199	3	N	18					211
							20	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	101	1	224	3	N	5					216
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	3	N	-0-					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					84
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					85
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	482	2	8	9	N	7					92
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	N	7					99
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					100
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					100

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
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					155
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	N	5					160
12	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	1857	2	8	9	N	7					167
01	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1828	2	6	9	N	5					172
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	1816	2	3	9	N	3					175
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					175

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	992	X	823	-0-	-169	-0-	41	1	738	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	837	X	817	-0-	-20	-0-	42	1	717	2	Y	53	50	1			4
							58	9									
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	51	51	1			4
							56	9									
03	837	X	809	-0-	-28	-0-	43	1	756	2	Y	9	12	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	274	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	268	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	243	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	15	1	245	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
10	310	N	97	-0-	-213	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	14	1	239	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		189	-0-	189	189	10	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		326	-0-	326	515	17	1	306	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	7	1	136	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2274	-0-	-981	-0-	187	1	2087	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2140	-0-	-1010	-0-	182	1	1943	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	315	1	3280	2	Y	23					28
							25	9									
01	3286	X	1445	-0-	-1841	-0-	149	1	1287	2	Y	8	29	1			7
							9	9									
02	2968	X	2333	-0-	-635	-0-	210	1	2101	2	Y	20					27
							22	9									
03	3627	X	2242	-0-	-1385	-0-	186	1	2014	2	Y	38	26	1			39
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		166	-0-	166	166	10	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		106	-0-	106	272	5	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	41	1	706	2	Y	34	32	1			3
							37	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	34	32	1			5
							37	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	Y	49	50	1			8
							54	9									
11	750	N	601	-0-	-149	-0-	31	1	558	2	Y	11	17	1			2
							12	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	34	1	585	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	935	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1090	2	Y	29	27	1			4
							32	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	2	Y	83	82	1			14
							91	9									
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	19	30	1			3
							21	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1109	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	43	1	703	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	38	1	666	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	33	1	595	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	860	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1	937	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	23	1	418	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	27	1	479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	123	2	Y	2					2
							2	9									
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	2					3
							2	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

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
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	96	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	97	1	1620	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	69	1	1167	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	90	1	1504	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	92	1	1605	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

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
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	48	1	785	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	40	1	696	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-		-0-	-0-	23 310	1 9	417	2	Y	282	281	1			47
11	500	N	500	-0-		-0-	-0-	23 57	1 9	420	2	Y	52	91	1			8
12	496	N	485	-0-		-11	-0-	24 55	1 9	406	2	Y	50	53	1			5
01	496	N	447	-0-		-49	-0-	24 3	1 9	420	2	Y	3	8	1			-0-
02	448	N	395	-0-		-53	-0-	22 4	1 9	369	2	Y	4	4	1			-0-
03	496	N	453	-0-		-43	-0-	24 6	1 9	423	2	Y	5	4	1			1

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	80 215	1 9	1404	2	Y	195	196	1			32
11	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	86 59	1 9	1524	2	Y	54	76	1	2	8	8
12	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	93 57	1 9	1557	2	Y	52	55	1			5
01	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	81 55	1 9	1383	2	Y	50	49	1	2	8	4
02	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	82 54	1 9	1364	2	Y	49	48	1	1	8	4
03	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	91 33	1 9	1600	2	Y	30	23	1	8	8	3

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	510	-0-		-637	-0-	27 18	1 9	465	2	Y	16	20	1			3
11	1110	N	514	-0-		-596	-0-	27 7	1 9	480	2	Y	6	8	1			1
12	1147	N	520	-0-		-627	-0-	29 7	1 9	484	2	Y	6	6	1			1
01	496	N	472	-0-		-24	-0-	26 4	1 9	442	2	Y	4	5	1			-0-
02	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	60 12	1 9	1002	2	Y	11	10	1			1
03	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	56 12	1 9	986	2	Y	11	10	1			2

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. 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
10	1271	N	1246	-0-		-25	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	65 9	1 9	1157	2	Y	8	7	1			1
12	1333	N	1242	-0-		-91	-0-	70 10	1 9	1162	2	Y	9	9	1			1
01	1240	N	1084	-0-		-156	-0-	60 9	1 9	1015	2	Y	8	8	1			1
02	1148	N	1131	-0-		-17	-0-	64 10	1 9	1057	2	Y	9	9	1			1
03	1240	N	1237	-0-		-3	-0-	66 12	1 9	1159	2	Y	11	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1643	X	954	-0-	-689	-0-	52	1	893	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1484	X	702	-0-	-782	-0-	40	1	655	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1643	X	821	-0-	-822	-0-	43	1	770	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	82	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	767	-0-	-193	-0-	65	1	698	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	68	1	701	2	Y	5					6
							6	9									
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	81	1	695	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	63	1	625	2	Y	5					8
							6	9									
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	64	1	689	2	Y	11	8	1			11
							12	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1043	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	932	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	670	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	148	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	713	N	278	-0-	-435	-0-	14	1	258	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1231	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	74	1	1254	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1335	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	2	Y	18	16	1			3
							20	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	27	1	466	2	Y	54	54	1			9
							59	9									
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	18	1	314	2	Y	9	17	1			1
							10	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	26	1	453	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	508	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	123	1	1673	2	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	104	1	1341	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	110	1	1362	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	85	1	1040	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1174	2	Y	16	14	1			15
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	67	1	1191	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	86	1	1431	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	65	1	1112	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	76	1	1345	2	Y	16	14	1	1	8	2
							18	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	6	4	1	2	8	1
							7	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
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	106	1	1887	2	Y	22	18	1	1	8	3
							24	9									
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	104	1	1774	2	Y	24	22	1	2	8	2
							26	9									
02	1876	N	1801	-0-	-75	-0-	100	1	1677	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	109	1	1919	2	Y	67	59	1			10
							74	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	86	1	1162	2	Y	185	166	1			98
							204	9									
11	1410	N	1005	-0-	-405	-0-	72	1	923	2	Y	9	102	1			5
							10	9									
12	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	77	1	933	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	1457	N	712	-0-	-745	-0-	52	1	652	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
02	952	N	927	-0-	-25	-0-	69	1	848	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	87	1	1043	2	Y	9	7	1			9
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1596	2	N	24					236
							26	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	44	1	1363	2	N	20	2	8			254
							22	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2	N	-0-	178	1			76
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	31	1	904	2	N	11					87
							12	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1240	2	N	50					137
							55	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	48	1	1470	2	N	37					174
							41	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
10	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	78	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	59	1	1044	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	89	1	1476	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	76	1	1299	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	78	1	1371	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

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
10	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	188	1	2094	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2280	-0-	-540	-0-	194	1	2074	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	200	1	2072	2	Y	10					14
							11	9									
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	287	1	2492	2	Y	12	16	1			10
							13	9									
02	2296	X	1706	-0-	-590	-0-	153	1	1541	2	Y	11					21
							12	9									
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	181	1	1950	2	Y	26	20	1			27
							29	9									

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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	65	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	56	1	605	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	52	1	532	2	Y	5					7
							6	9									
01	775	N	518	-0-	-257	-0-	54	1	461	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	616	N	455	-0-	-161	-0-	41	1	408	2	Y	5					8
							6	9									
03	589	N	525	-0-	-64	-0-	43	1	470	2	Y	11	8	1			11
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	11	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1415	2	Y	13	11	1			2
							14	9									

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
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-

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
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	30	1	524	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	29	1	480	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

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
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	993	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	339	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	90	1	1606	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
12	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	99	1	1643	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	86	1	1464	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	97	1	1715	2	Y	29	27	1			4
							32	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	953	-0-	-318	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	812	-0-	-238	-0-	42	1	761	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	992	N	621	-0-	-371	-0-	34	1	579	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	961	N	627	-0-	-334	-0-	34	1	585	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	40	1	666	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	29	1	502	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1612	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	86	1	1458	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	87	1	1442	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	2	Y	21	19	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	216	1	2533	2	Y	23	117	1			22
							25	9									
11	2640	N	2580	-0-	-60	-0-	196	1	2355	2	Y	26					48
							29	9									
12	2790	N	2501	-0-	-289	-0-	190	1	2278	2	Y	30					78
							33	9									
01	2759	N	2410	-0-	-349	-0-	192	1	2194	2	Y	22	80	1			20
							24	9									
02	2408	N	1992	-0-	-416	-0-	149	1	1819	2	Y	22					42
							24	9									
03	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	183	1	2251	2	Y	33					75
							36	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	230	1	4044	2	Y	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	222	1	3956	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	238	1	3965	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	200	1	3412	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	177	1	2940	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	232	1	4081	2	Y	40	36	1			6
							44	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

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

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

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

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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	168	2	Y	1					2
							1	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	2					3
							2	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	60	1	1055	2	Y	53	51	1			9
								58	9									
11	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	53	1	948	2	Y	15	21	1	1	8	2
								17	9									
12	759	N	759	-0-		-0-	-0-	43	1	704	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
01	845	N	845	-0-		-0-	-0-	46	1	784	2	Y	14	13	1	1	8	1
								15	9									
02	688	N	688	-0-		-0-	-0-	38	1	637	2	Y	12	11	1	1	8	1
								13	9									
03	931	N	931	-0-		-0-	-0-	50	1	871	2	Y	9	7	1	2	8	1
								10	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	186	N	146	-0-		-40	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-		-23	-0-	9	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	168	N	168	-0-		-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	170	N	170	-0-		-0-	-0-	9	1	160	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	149	N	149	-0-		-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	168	N	168	-0-		-0-	-0-	9	1	157	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

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. 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
10	775	N	572	-0-		-203	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	475	-0-		-215	-0-	25	1	441	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
12	651	N	567	-0-		-84	-0-	31	1	525	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
01	558	N	434	-0-		-124	-0-	24	1	406	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
02	448	N	365	-0-		-83	-0-	20	1	342	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	558	N	406	-0-		-152	-0-	21	1	379	2	Y	5	4	1			1
								6	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-		-0-	-0-	112	1	1980	2	Y	68	58	1			10
								75	9									
12	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	120	1	1999	2	Y	67	71	1			6
								74	9									
01	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	106	1	1808	2	Y	69	69	1	1	8	5
								76	9									
02	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	107	1	1786	2	Y	70	68	1	1	8	6
								77	9									
03	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	104	1	1816	2	Y	80	73	1	2	8	11
								88	9									

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
10	930	N	758	-0-	-172	-0-	41	1	711	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	13	1	229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	713	N	174	-0-	-539	-0-	10	1	162	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	744	N	158	-0-	-586	-0-	9	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	10	1	171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1846	2	Y	19	9	1			10
							21	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	134	1	1621	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	121	1	1509	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	146	1	1782	2	Y	25	20	1			19
							28	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	173	1	2061	2	Y	23	20	1			22
							25	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	897	-0-	-453	-0-	47	1	843	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1488	N	742	-0-	-746	-0-	41	1	697	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	70	1	1192	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	Y	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	133	1	2385	2	Y	16	13	1	1	8	2
							18	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	147	1	2449	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	91	1	1561	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	1652	N	1189	-0-	-463	-0-	67	1	1113	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1829	N	1149	-0-	-680	-0-	61	1	1079	2	Y	8	8	1			1
							9	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
10	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	80	1	1336	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	69	1	1145	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	69	1	1212	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

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
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	67	1	1143	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	2	Y	18	16	1			3
							20	9									

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
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	394	-0-	-266	-0-	21	1	360	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	33	1	578	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

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

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
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	235	1	3177	2	Y	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	244	1	3161	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2890	2	Y	29	25	1			18
							32	9									
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	220	1	2717	2	Y	28	26	1			20
							31	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	186	1	2261	2	Y	27	27	1			20
							30	9									
03	2232	X	1128	-0-	-1104	-0-	86	1	1032	2	Y	9	20	1			9
							10	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	139	1	2458	2	Y	84	85	1			14
							92	9									
11	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	79	1	1408	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
12	2759	N	1825	-0-	-934	-0-	102	1	1700	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	2697	N	1316	-0-	-1381	-0-	72	1	1234	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	74	1	1236	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	76	1	1343	2	Y	11	10	1			2
							12	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
10	0	N	-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-

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	197	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	156	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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-

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
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	39	1	702	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	42	1	737	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	23	1	404	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
10	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	152	1	2669	2	Y	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	142	1	2540	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
12	3100	N	3296	-0-	196	196	182	1	3042	2	Y	65	67	1			6
							72	9									
01	2957	N	2761	-0-	-196	-0-	150	1	2543	2	Y	62	61	1	2	8	5
							68	9									
02	2548	N	2075	-0-	-473	-0-	115	1	1908	2	Y	47	47	1	1	8	4
							52	9									
03	2883	X	1921	-0-	-962	-0-	101	1	1775	2	Y	41	37	1	2	8	6
							45	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
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	70	72	1			12
							77	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	22	29	1	2	8	3
							24	9									
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	29	1	495	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	26	1	444	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
02	616	N	431	-0-	-185	-0-	24	1	403	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	21	1	366	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	101	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	Y	7					10
							8	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1	1150	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-	102	1	1027	2	Y	9					15
							10	9									
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	98	1	1056	2	Y	17	14	1			18
							19	9									

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
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	91	1	1601	2	Y	19	17	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
10	0	N	-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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	42	1	764	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	48	1	793	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	47	1	807	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	42	1	702	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

10	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	86	1	1502	2	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	71	1	1212	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	1596	N	1229	-0-	-367	-0-	69	1	1146	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	100	1	1750	2	Y	23	21	1			3
							25	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	109	1	1907	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	89	1	1592	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	98	1	1634	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	2015	N	1478	-0-	-537	-0-	81	1	1380	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	9									
02	1596	N	1510	-0-	-86	-0-	85	1	1410	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	21	18	1	1	8	3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9		238	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14 1 1 9		250	2	Y	1	1	1			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9		222	2	Y	2	2	1			-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9		235	2	Y	2	2	1			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9		245	2	Y	2	2	1			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9		258	2	Y	2	2	1			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	62 1 17 9		1091	2	Y	15	15	1			3
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	61 1 17 9		1089	2	Y	15	16	1			2
12	1178	N	631	-0-	-547	-0-	35 1 10 9		586	2	Y	9	10	1			1
01	1178	N	980	-0-	-198	-0-	53 1 19 9		908	2	Y	17	15	1	2	8	1
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64 1 22 9		1065	2	Y	20	18	1	1	8	2
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	29 1 11 9		516	2	Y	10	9	1	2	8	1

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9		160	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9		138	2	Y	2	1	1			1
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	10 1 1 9		125	2	Y	1	1	1			1
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	10 1 1 9		131	2	Y	1	1	1			1
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9		150	2	Y	3	2	1			2
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9		148	2	Y	2	2	1			2

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
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	89	1	1597	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	57	1	974	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1418	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	71	1	1237	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

10	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	2					2
							2	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	8	1	73	2	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	81	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3268	-0-	168	168	259	1	2885	2	Y	113	186	1			109
							124	9									
11	2568	X	2400	-0-	-168	-0-	205	1	2177	2	Y	16	119	1			6
							18	9									
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	187	1	1948	2	Y	14					20
							15	9									
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	240	1	2085	2	Y	10	22	1			8
							11	9									
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	210	1	2106	2	Y	14					22
							15	9									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	243	1	2624	2	Y	34	21	1			35
							37	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	655	-0-	-815	-0-	35	1	612	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1356	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	76	1	1325	2	Y	20	18	1			3
							22	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

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-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

10	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	114	1	2011	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	119	1	2105	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2192	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	116	1	1979	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	116	1	1930	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	125	1	2196	2	Y	20	18	1			3
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	967	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	903	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	65	1	1145	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	86	1	1426	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	72	1	1217	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

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

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	98	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	86	1	1425	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	84	1	1428	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	119	1	1976	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1740	-0-	-461	-0-	93	1	1636	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1618	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	9									
12	2170	N	1389	-0-	-781	-0-	77	1	1299	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	80	1	1326	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	23	21	1			3
							25	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	141	1	2482	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	142	1	2513	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
12	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	132	1	2186	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	2852	X	2315	-0-	-537	-0-	127	1	2169	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	2492	X	2376	-0-	-116	-0-	134	1	2220	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
03	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	139	1	2450	2	Y	23	22	1			3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
10	1337	N	1337	-0-		-0-		-0-		70	1	1235	2	Y	29	30	1			5
										32	9									
11	1470	N	1451	-0-		-19		-0-		76	1	1355	2	Y	18	19	1	1	8	3
										20	9									
12	1488	N	1380	-0-		-108		-0-		77	1	1286	2	Y	15	17	1			1
										17	9									
01	1333	N	1256	-0-		-77		-0-		69	1	1176	2	Y	10	10	1			1
										11	9									
02	1344	N	984	-0-		-360		-0-		55	1	921	2	Y	7	7	1			1
										8	9									
03	1395	N	1027	-0-		-368		-0-		55	1	963	2	Y	8	8	1			1
										9	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. 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
10	2294	N	2125	-0-		-169		-0-		2125	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1933	-0-		-77		-0-		1920	2	13	9	Y	12	10	1			2
12	1705	N	1603	-0-		-102		-0-		1592	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	2139	N	1719	-0-		-420		-0-		1702	2	17	9	Y	15	15	1			1
02	1946	N	1946	-0-		-0-		-0-		1925	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	1734	N	1734	-0-		-0-		-0-		1714	2	20	9	Y	18	17	1			3

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. 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
10	2995	N	2995	-0-		-0-		-0-		247	1	2748	2	Y	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-		-0-		-0-		201	1	2136	2	Y	12	8	1			4
										13	9									
12	2883	N	2118	-0-		-765		-0-		184	1	1922	2	Y	11					15
										12	9									
01	2945	N	2263	-0-		-682		-0-		233	1	2018	2	Y	11	17	1			9
										12	9									
02	2257	N	2257	-0-		-0-		-0-		203	1	2036	2	Y	16					25
										18	9									
03	2818	N	2818	-0-		-0-		-0-		235	1	2541	2	Y	38	24	1			39
										42	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1390	N	1390	-0-		-0-		-0-		75	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1146	-0-		-144		-0-		59	1	1058	2	Y	26	22	1			4
										29	9									
12	1333	N	848	-0-		-485		-0-		46	1	781	2	Y	19	21	1			2
										21	9									
01	1333	N	1079	-0-		-254		-0-		58	1	992	2	Y	26	26	1			2
										29	9									
02	1064	N	918	-0-		-146		-0-		50	1	843	2	Y	23	23	1			2
										25	9									
03	1092	N	1092	-0-		-0-		-0-		59	1	1021	2	Y	11	11	1			2
										12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	97	1	1701	2	Y	159	169	1			26
							175	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	Y	65	81	1			10
							72	9									
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	144	1	2412	2	Y	68	72	1			6
							75	9									
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	100	1	1706	2	Y	51	53	1			4
							56	9									
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	122	1	2031	2	Y	61	60	1			5
							67	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	140	1	2466	2	Y	42	40	1	1	8	6
							46	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
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	122	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	133	1	2365	2	Y	44	37	1			7
							48	9									
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	159	1	2660	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	120	1	2047	2	Y	41	43	1			3
							45	9									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	109	1	1927	2	Y	46	42	1			7
							51	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

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

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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	13	10	1	1	8	2
							14	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	2	Y	13	11	1	2	8	1
							14	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	Y	16	13	1	2	8	2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	165	1	2904	2	Y	-0-					-0-
11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	108	1	1922	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	103	1	1713	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1597	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	120	1	1987	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	202	1	3555	2	Y	35	32	1			5
							39	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	802	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1426	N	281	-0-	-1145	-0-	15	1	263	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1807	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1874	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	121	1	2061	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
02	1540	N	1470	-0-	-70	-0-	82	1	1374	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1659	2	Y	18	16	1			3
							20	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	135	1	2376	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	132	1	2348	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
12	2604	N	2300	-0-	-304	-0-	129	1	2148	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	122	1	2094	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	133	1	2208	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2579	2	Y	32	29	1			5
							35	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3378	-0-	278	1335	178	1	3135	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
11	1743	N	408	-0-	-1335	-0-	21	1	383	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	1708	X	662	-0-	-1046	-0-	37	1	617	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1891	X	346	-0-	-1545	-0-	19	1	323	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	243	1	4271	2	Y	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	229	1	4072	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	245	1	4080	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	229	1	3904	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	222	1	3698	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	233	1	4094	2	Y	41	38	1			6
							45	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	82	1	1454	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	88	1	1575	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	96	1	1596	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	88	1	1505	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1568	N	1149	-0-	-419	-0-	65	1	1074	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	64	1	1129	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	91	1	1616	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	83	1	1383	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	92	1	1608	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

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
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	874	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	930	N	607	-0-	-323	-0-	33	1	570	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	39	1	647	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

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
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	961	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1410	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	77	1	1357	2	Y	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	94	1	1575	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	72	1	1227	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	72	1	1266	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	122	124	1			20
							134	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	Y	35	50	1			5
							39	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	Y	35	37	1			3
							39	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1525	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	85	1	1499	2	Y	19	19	1			3
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	197	1	2199	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2464	-0-	-746	-0-	210	1	2233	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
12	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	187	1	1956	2	Y	16					23
							18	9									
01	3007	X	1808	-0-	-1199	-0-	186	1	1608	2	Y	13	25	1			11
							14	9									
02	2716	X	1333	-0-	-1383	-0-	119	1	1200	2	Y	13					24
							14	9									
03	2542	X	1345	-0-	-1197	-0-	112	1	1204	2	Y	26	23	1			27
							29	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	458	-0-	-286	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	414	-0-	-306	-0-	21	1	387	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	744	X	321	-0-	-423	-0-	18	1	300	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	503	X	503	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	420	X	406	-0-	-14	-0-	23	1	379	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

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
10	3733	X	3733	-0-		-0-	-0-	196	1	3445	2	Y	84	84	1			14
								92	9									
11	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	209	1	3724	2	Y	60	65	1			9
								66	9									
12	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	221	1	3683	2	Y	59	63	1			5
								65	9									
01	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	202	1	3446	2	Y	47	47	1	1	8	4
								52	9									
02	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	197	1	3263	2	Y	44	44	1			4
								48	9									
03	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	209	1	3687	2	Y	57	52	1	1	8	8
								63	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. 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
10	3224	X	1965	-0-		-1259	-0-	103	1	1809	2	Y	48	51	1			8
								53	9									
11	2970	X	2334	-0-		-636	-0-	122	1	2170	2	Y	38	40	1			6
								42	9									
12	3069	X	2353	-0-		-716	-0-	130	1	2183	2	Y	36	39	1			3
								40	9									
01	2852	X	2297	-0-		-555	-0-	125	1	2132	2	Y	36	36	1			3
								40	9									
02	2352	X	1981	-0-		-371	-0-	110	1	1837	2	Y	31	31	1			3
								34	9									
03	2708	X	2708	-0-		-0-	-0-	143	1	2520	2	Y	41	37	1	1	8	6
								45	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. 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
10	1426	N	954	-0-		-472	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	61	1	1088	2	Y	10	8	1	1	8	1
								11	9									
12	833	N	833	-0-		-0-	-0-	46	1	779	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
01	961	N	648	-0-		-313	-0-	36	1	605	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	1092	N	537	-0-		-555	-0-	30	1	503	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
03	837	N	717	-0-		-120	-0-	38	1	670	2	Y	8	7	1			1
								9	9									

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. 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
10	878	N	878	-0-		-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	61	1	1090	2	Y	9	8	1			1
								10	9									
12	785	N	785	-0-		-0-	-0-	44	1	733	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
01	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	62	1	1061	2	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
02	971	N	971	-0-		-0-	-0-	55	1	910	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
03	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	74	1	1300	2	Y	8	7	1			1
								9	9									

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
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	91	1	1616	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	115	1	2043	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
12	2232	N	1204	-0-	-1028	-0-	67	1	1124	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	2	Y	189	187	1			31
							208	9									
11	2010	N	696	-0-	-1314	-0-	36	1	642	2	Y	16	45	1			2
							18	9									
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	93	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

10	465	N	444	-0-	-21	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	45	1	577	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	713	N	410	-0-	-303	-0-	31	1	373	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	26	1	331	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	35	1	425	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	25	1	296	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	127	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1917	-0-	-333	-0-	101	1	1802	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	84	1	1409	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2325	N	1559	-0-	-766	-0-	86	1	1460	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	95	1	1576	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	81	1	1431	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	2	Y	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	132	1	1703	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	133	1	1591	2	Y	14	12	1			13
							15	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2299	2	Y	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	144	1	2567	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	158	1	2641	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	155	1	2648	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1830	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	82	1	1446	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	173	1	3030	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
11	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	165	1	2943	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
12	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	180	1	2990	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
01	3441	X	2004	-0-	-1437	-0-	110	1	1871	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	3108	X	1462	-0-	-1646	-0-	82	1	1365	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	114	1	1997	2	Y	25	22	1			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1067	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1190	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	205	-0-	-185	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	19	1	313	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	15	1	258	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	220	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	123	1	2159	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2250	X	2127	-0-	-123	-0-	112	1	1996	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
12	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	120	1	2008	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	2325	X	1726	-0-	-599	-0-	95	1	1614	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	2072	X	1721	-0-	-351	-0-	97	1	1607	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	279	1	2289	2	Y	24	22	1			3
							26	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

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
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	174	1	2354	2	Y	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	174	1	2241	2	Y	17	8	1			9
							19	9									
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	188	1	2288	2	Y	21	17	1			13
							23	9									
01	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	166	1	2052	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
02	2156	N	2077	-0-	-79	-0-	156	1	1899	2	Y	20	19	1			15
							22	9									
03	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	178	1	2127	2	Y	18	16	1			17
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	82	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	71	1	1266	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	99	1	1651	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	84	1	1426	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	68	1	1202	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	180	1	3169	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	3660	X	3357	-0-	-303	-0-	177	1	3143	2	Y	34	30	1			5
							37	9									
12	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	185	1	3086	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
01	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	152	1	2589	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	189	1	3133	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
03	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	184	1	3237	2	Y	42	39	1			6
							46	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	10	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	282	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	244	1	2718	2	Y	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	264	1	2750	2	Y	17					24
							19	9									
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	315	1	2742	2	Y	16	26	1			14
							18	9									
02	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	213	1	2132	2	Y	18					32
							20	9									
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	318	1	3434	2	Y	57	30	1			59
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	2	Y	122	125	1			20
							134	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	28	42	1	2	8	4
							31	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	Y	24	22	1	2	8	2
							26	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	Y	30	27	1	3	8	2
							33	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	7	8	1			1
							8	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
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	N	24					139
							26	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	51	1	1600	2	N	19					158
							21	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	N	15					173
							17	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	2	N	-0-					173
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	2	N	39					212
							43	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1767	2	N	21	180	1			53
							23	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
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	Y	18	14	1	1	8	3
							20	9									
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	101	1	1681	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
01	2201	N	1262	-0-	-939	-0-	69	1	1179	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1848	N	1463	-0-	-385	-0-	82	1	1364	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2085	2	Y	27	24	1			4
							30	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	166	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2015	N	1695	-0-	-320	-0-	91	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	87	1	1456	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	104	1	1774	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	98	1	1635	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	106	1	1854	2	Y	21	19	1			3
							23	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

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

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
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1683	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	90	1	1531	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	74	1	1229	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	90	1	1595	2	Y	20	18	1			3
							22	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	71	1	1263	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	63	1	1063	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	55	1	925	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	100	1	1770	2	Y	23	21	1			3
							25	9									

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. 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	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-		86	1	1517	2	Y	11	11	1			2
									12	9									
11	1350	N	811	-0-		-539	-0-		42	1	763	2	Y	5	6	1			1
									6	9									
12	1457	N	619	-0-		-838	-0-		34	1	582	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
01	1612	N	616	-0-		-996	-0-		34	1	575	2	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
02	756	N	177	-0-		-579	-0-		10	1	165	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
03	805	N	805	-0-		-0-	-0-		43	1	752	2	Y	9	8	1			1
									10	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. 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	2418	N	731	-0-		-1687	-0-		39	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-		91	1	2208	2	Y	5	4	1			1
									6	9									
12	1457	N	635	-0-		-822	-0-		36	1	596	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
01	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-		57	1	974	2	Y	8	6	1	1	8	1
									9	9									
02	2156	N	807	-0-		-1349	-0-		45	1	758	2	Y	4	5	1			-0-
									4	9									
03	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-		67	1	1186	2	Y	12	9	1	2	8	1
									13	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. 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	2976	X	2474	-0-		-502	-0-		134	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2271	-0-		-609	-0-		119	1	2134	2	Y	16	14	1			2
									18	9									
12	2325	X	2182	-0-		-143	-0-		123	1	2042	2	Y	15	16	1			1
									17	9									
01	2480	X	1729	-0-		-751	-0-		95	1	1619	2	Y	14	14	1			1
									15	9									
02	2240	X	1769	-0-		-471	-0-		100	1	1654	2	Y	14	14	1			1
									15	9									
03	2480	X	2100	-0-		-380	-0-		112	1	1966	2	Y	20	18	1			3
									22	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

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
10	3580	X	3580	-0-		-0-	-0-		193	1	3387	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-		-0-	-0-		168	1	2999	2	Y	27	23	1			4
									30	9									
12	2129	X	2129	-0-		-0-	-0-		120	1	1989	2	Y	18	20	1			2
									20	9									
01	2075	X	2075	-0-		-0-	-0-		114	1	1941	2	Y	18	19	1			1
									20	9									
02	1531	X	1531	-0-		-0-	-0-		85	1	1429	2	Y	15	15	1			1
									17	9									
03	2682	X	2682	-0-		-0-	-0-		142	1	2508	2	Y	29	26	1			4
									32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	100	1	1793	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	115	1	1928	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	98	1	1672	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	116	1	1926	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	110	1	1934	2	Y	20	18	1			3
							22	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 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
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	123	1	2178	2	Y	53	52	1			9
							58	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	100	1	1785	2	Y	19	25	1			3
							21	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	112	1	1866	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
01	2356	N	437	-0-	-1919	-0-	24	1	410	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	1792	N	330	-0-	-1462	-0-	18	1	309	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2015	N	361	-0-	-1654	-0-	19	1	339	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 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
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	197	1	2664	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	186	1	2405	2	Y	21	11	1			11
							23	9									
12	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	195	1	2361	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
01	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	188	1	2331	2	Y	25	22	1			18
							28	9									
02	2576	X	2415	-0-	-161	-0-	181	1	2205	2	Y	26	24	1			20
							29	9									
03	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	198	1	2362	2	Y	22	21	1			21
							24	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 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
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	55	1	970	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	53	1	945	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	58	1	969	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	52	1	865	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	52	1	916	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	84	1	1491	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2046	N	1350	-0-	-696	-0-	75	1	1261	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	69	1	1187	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1484	N	1217	-0-	-267	-0-	68	1	1135	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1394	2	Y	19	17	1			3
							21	9									

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
10	2077	N	1375	-0-	-702	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	84	1	1494	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	75	1	1250	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1484	N	1318	-0-	-166	-0-	74	1	1229	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	78	1	1357	2	Y	18	16	1			3
							20	9									

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
10	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	161	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	160	1	2849	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	176	1	2948	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	148	1	2518	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	162	1	2682	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
03	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	164	1	2893	2	Y	39	36	1			6
							43	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	223	1	3937	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	222	1	3949	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	245	1	4076	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	226	1	3851	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	222	1	3693	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	237	1	4165	2	Y	35	32	1			5
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	189	1	3337	2	Y	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2697	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	185	1	3072	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	153	1	2620	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	179	1	2981	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	183	1	3225	2	Y	32	29	1			5
							35	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	123	1	2154	2	Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	143	1	2546	2	Y	20	16	1	1	8	3
							22	9									
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	147	1	2458	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	130	1	2157	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	141	1	2481	2	Y	23	22	1			3
							25	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	126	1	2250	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	131	1	2239	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	131	1	2176	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	134	1	2354	2	Y	28	26	1			4
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	199	1	2688	2	Y	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	200	1	2586	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	221	1	2683	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	201	1	2494	2	Y	24	23	1			18
							26	9									
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	192	1	2326	2	Y	27	25	1			20
							30	9									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2421	2	Y	22	21	1			21
							24	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
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	267	1	2867	2	Y	78					135
							86	9									
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	264	1	2994	2	Y	32					167
							35	9									
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	285	1	3193	2	Y	-0-					167
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	262	1	2935	2	Y	53					220
							58	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	234	1	2873	2	Y	17	184	1			53
							19	9									
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	274	1	3485	2	Y	-0-					53

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
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	187	1	2204	2	Y	24	67	1			22
							26	9									
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	193	1	2334	2	Y	32					54
							35	9									
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	192	1	2303	2	Y	39					93
							43	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	179	1	2047	2	Y	25	94	1			24
							28	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	160	1	1957	2	Y	29					53
							32	9									
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	207	1	2543	2	Y	39					92
							43	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	162	1	2851	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	111	1	1978	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	3007	X	2057	-0-	-950	-0-	116	1	1928	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	3007	X	2074	-0-	-933	-0-	114	1	1945	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2716	X	2074	-0-	-642	-0-	117	1	1942	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	127	1	2231	2	Y	18	16	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	200	1	2714	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	203	1	2627	2	Y	27	11	1	4	8	12
							30	9									
12	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	224	1	2720	2	Y	30	24	1			18
							33	9									
01	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	210	1	2601	2	Y	32	27	1	2	8	21
							35	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	210	1	2543	2	Y	33	29	1	1	8	24
							36	9									
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	237	1	2832	2	Y	34	25	1	6	8	27
							37	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5134	-0-	2034	2034	275	1	4838	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
11	3000	N	2129	-0-	-871	1163	112	1	1985	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
12	3100	N	2020	-0-	-1080	83	113	1	1876	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
01	1904	X	1821	-0-	-83	-0-	100	1	1692	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
03	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	115	1	2021	2	Y	36	33	1			5
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	53	53	1			9
							58	9									
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	142	1	2513	2	Y	24	29	1			4
							26	9									
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	147	1	2455	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	131	1	2237	2	Y	26	24	1	2	8	2
							29	9									
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	139	1	2313	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	147	1	2598	2	Y	22	19	1	2	8	3
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7210	-0-	-385	-0-	388	1	6822	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7102	-0-	-218	-0-	375	1	6688	2	Y	35	30	1			5
							39	9									
12	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	411	1	6853	2	Y	36	38	1			3
							40	9									
01	7223	X	6944	-0-	-279	-0-	382	1	6520	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
02	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	359	1	5967	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
03	DLQ G-10		7539	-0-	7539	13904	403	1	7084	2	Y	47	43	1			7
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					62
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					62
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					62
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	621	2	22	9	N	20					82
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					82
*03	527	N	141	-0-	-386	-0-	141	2			N	-0-					82

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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					58
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					58
12	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					58
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					58
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					58
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	2	10	9	N	9					67

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
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					22
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	632	2	22	9	Y	20					42
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	23	1			20
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	605	2	23	9	Y	21					41
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	2	20	9	Y	18					59
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			Y	-0-					59

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
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	Y	2					20
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18					38
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	807	2	33	9	Y	30	38	1			30
01	1271	N	821	-0-	-450	-0-	815	2	6	9	Y	5					35
02	1484	X	984	-0-	-500	-0-	981	2	3	9	Y	3					38
03	1643	X	776	-0-	-867	-0-	763	2	13	9	Y	12					50

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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					127
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					127
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					127
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					127
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3					130
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					130

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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	2	22	9	Y	20					45
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					45
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	731	2	20	9	Y	18	45	1			18
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	Y	8					26
02	1120	X	898	-0-	-222	-0-	890	2	8	9	Y	7					33
03	1240	X	465	-0-	-775	-0-	452	2	13	9	Y	12					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					48
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	681	2	19	9	Y	17					65
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	65	1			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	200	2	18	9	Y	16	2	8			14
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					14
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					14

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
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	665	-0-	-1255	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1353	-0-	-631	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	1203	-0-	-589	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					149
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	659	2	74	9	N	67	159	1			57
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	892	2	20	9	N	18					75
01	682	N	450	-0-	-232	-0-	439	2	11	9	N	10	1	8			84
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	498	2			N	-0-					84
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					84

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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10					200
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	N	15					215
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	N	3					218
01	837	N	294	-0-	-543	-0-	285	2	9	9	N	8	2	8			224
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					224
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					224

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
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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

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
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					47
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	2	18	9	N	16					63
12	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	2			N	-0-					63
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					63
02	336	N	115	-0-	-221	-0-	115	2			N	-0-					63
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					63

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
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					39
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					39
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					39
01	1364	N	167	-0-	-1197	-0-	167	2			N	-0-					39
02	980	N	186	-0-	-794	-0-	186	2			N	-0-					39
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2619	2	35	9	N	32					164
11	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	2567	2	12	9	N	11					175
12	3069	X	2107	-0-	-962	-0-	2078	2	29	9	N	26	174	1			27
01	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2497	2	35	9	N	32	2	8			57
02	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2510	2	22	9	N	20					77
03	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	2114	2	14	9	N	13					90

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	2172	-0-	-2726	-0-	2172	2			Y	-0-					120
11	4740	X	496	-0-	-4244	-0-	496	2			Y	-0-					120
12	4898	X	4071	-0-	-827	-0-	3891	2	180	9	Y	164					284
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5431	2	85	9	Y	77	182	1	10	8	169
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4594	2	45	9	Y	41					210
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5704	2	19	9	Y	17					227

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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					102
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	714	2	86	9	N	78	160	1			20
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	N	18					38
01	620	N	147	-0-	-473	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			38
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	388	2			N	-0-					38
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	14B2	EXT	-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
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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-

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					44
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					44
12	1085	N	122	-0-	-963	-0-	122	2			N	-0-					44
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					44
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44

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
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1897	2	91	9	N	83					207
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1579	2	56	9	N	51	164	1			94
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1537	2	61	9	N	55					149
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1634	2	64	9	N	58	1	8			206
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1399	2	55	9	N	50					256
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	N	9	168	1			97

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					27
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	829	2	42	9	Y	38					65
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					65
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					65
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					65
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	347	2	109	9	Y	99					164

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
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	517	-0-	-1436	-0-	517	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	5095	2	91	9	N	83	181	1			122
11	5730	X	96	-0-	-5634	-0-	96	2			N	-0-					122
12	5921	X	1194	-0-	-4727	-0-	1194	2			N	-0-					122
01	5921	X	92	-0-	-5829	-0-	86	2	6	9	N	5					127
02	5348	X	202	-0-	-5146	-0-	194	2	8	9	N	7					134
03	5177	X	29	-0-	-5148	-0-	17	2	12	9	N	11					145

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5692	2	24	9	N	22					239
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4898	2	68	9	N	62	172	1			129
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	465	1	5905	2	N	1					130
							1	9									
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	465	1	5057	2	N	56	11	8			175
							62	9									
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	420	1	5281	2	N	5					180
							6	9									
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	450	1	5774	2	N	39					219
							43	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	75	-0-	-700	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8281	2	55	9	N	50					179
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7433	2	80	9	N	73					252
12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	7986	2	86	9	N	78	181	1			149
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7604	2	43	9	N	39	11	8			177
02	6664	X	5345	-0-	-1319	-0-	5281	2	64	9	N	58	172	1			63
03	7378	X	5865	-0-	-1513	-0-	5835	2	30	9	N	27					90

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	8296	-0-	-632	-0-	7909	2	387	9	Y	352	179	1	85	8	104
11	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7436	2	339	9	Y	308	210	1	99	8	103
12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	233	1	11220	2	Y	132	129	1	21	8	85
							145	9									
01	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	233	1	10810	2	Y	185	26	8			244
							204	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	210	1	10083	2	Y	76	216	1	18	8	86
							84	9									
03	11594	X	10167	-0-	-1427	-0-	233	1	9895	2	Y	35	35	8			86
							39	9									

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

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
10	T. A.		19142	-0-	19142	57521	18329	2	813	9	Y	739	384	1	95	8	297
11	75781	X	18260	-0-	-57521	-0-	17624	2	636	9	Y	578	539	1	114	8	222
12	18600	X	18149	-0-	-451	-0-	233	1	17681	2	Y	214	256	1	45	8	135
							235	9									
01	18600	X	16786	-0-	-1814	-0-	233	1	16230	2	Y	294	5	1	28	8	396
							323	9									
02	16548	X	15347	-0-	-1201	-0-	210	1	15020	2	Y	106	350	1	25	8	127
							117	9									
03	18321	X	17246	-0-	-1075	-0-	233	1	16968	2	Y	41	41	8			127
							45	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

10	5549	X	5308	-0-	-241	-0-	5257	2	51	9	N	46	46	8			17
11	5340	X	5068	-0-	-272	-0-	4928	2	140	9	N	127	19	8			125
12	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	465	1	4690	2	N	10	10	8			125
							11	9									
01	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	465	1	4463	2	N	146	184	1	7	8	80
							161	9									
02	4900	X	4621	-0-	-279	-0-	420	1	3946	2	N	232	3	8			309
							255	9									
03	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	465	1	4523	2	N	78	13	8			374
							86	9									

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

10	13144	X	11195	-0-	-1949	-0-	11144	2	51	9	N	46	46	8			89
11	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	10808	2	439	9	N	399	181	1	58	8	249
12	12338	X	7652	-0-	-4686	-0-	7459	2	193	9	N	175	338	1	19	8	67
01	11501	X	8934	-0-	-2567	-0-	8697	2	237	9	N	215	189	1	20	8	73
02	10500	X	7706	-0-	-2794	-0-	7614	2	92	9	N	84	11	8			146
03	11625	X	8893	-0-	-2732	-0-	8638	2	255	9	N	232	46	8			332

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

10	33387	X	25696	-0-	-7691	-0-	25444	2	252	9	N	229	178	1			322
11	30840	X	27911	-0-	-2929	-0-	27671	2	240	9	N	218	355	1			185
12	31868	X	24751	-0-	-7117	-0-	24655	2	96	9	N	87					272
01	31868	X	27173	-0-	-4695	-0-	26964	2	209	9	N	190	182	1	11	8	269
02	26628	X	19715	-0-	-6913	-0-	19665	2	50	9	N	45	185	1			129
03	28830	X	24857	-0-	-3973	-0-	24647	2	210	9	N	191					320

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					52
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	N	1					53
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					55
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	87	2	1	9	N	1					56
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	2			N	-0-					56
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	2	23	9	Y	21	11	1			25
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1697	2	68	9	Y	62	22	1			65
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1719	2	86	9	Y	78	92	1			51
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1943	2	64	9	Y	58	45	1			64
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2044	2	46	9	Y	42	45	1			61
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	Y	28	59	1			30

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
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1337	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1400	2	100	9	Y	91	83	1			9
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1424	2	146	9	Y	133	97	1			45
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1191	2	81	9	Y	74	111	1			8
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1318	2	74	9	Y	67	62	1			13
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1416	2	52	9	Y	47	47	1			13

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
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1492	2	3	9	Y	3					11
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3	14	1			-0-
12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1516	2	2	9	Y	2					2
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2					4
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1504	2	7	9	Y	6	9	1			1

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
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					2
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	Y	1					3
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	191	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	Y	3					3
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					4

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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	618	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	744	N	564	-0-	-180	-0-	558	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1116	N	620	-0-	-496	-0-	609	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18	14	1			5
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1410	2	51	9	Y	46	46	1			5

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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1119	-0-	-29	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	34	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	30	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	620	X	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

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

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
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1079	2	103	9	Y	94	88	1			21
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1022	2	138	9	Y	125	133	1			13
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1047	2	199	9	Y	181	132	1			62
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1038	2	135	9	Y	123	166	1			19
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	859	2	114	9	Y	104	105	1			18
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1004	2	72	9	Y	65	65	1			18

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
10	465	X	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-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
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1115	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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	3	2	1			1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	2	15	9	Y	14	11	1			4
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	4	1			-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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		203	-0-	203	324	203	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	X	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	750	X	732	-0-	-18	-0-	725	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	775	X	645	-0-	-130	-0-	635	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	837	X	714	-0-	-123	-0-	710	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	Y	8	7	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1293	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1225	-0-	-119	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

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
10	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2857	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3224	X	1897	-0-	-1327	-0-	1893	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			Y	-0-					-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
10	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2949	2	1	9	Y	1					1
11	3150	X	2401	-0-	-749	-0-	2401	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2857	2	1	9	Y	1					1
01	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	2573	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2772	X	2762	-0-	-10	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1995	2	33	9	Y	30	2	1			30
02	1876	N	1747	-0-	-129	-0-	1703	2	44	9	Y	40	22	1			48
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1946	2	42	9	Y	38	54	1			32

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
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-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
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1786	2	33	9	Y	30	31	1			6
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1632	2	78	9	Y	71	64	1			13
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1644	2	107	9	Y	97	83	1			27
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1677	2	94	9	Y	85	82	1			30
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1497	2	96	9	Y	87	78	1			39
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1638	2	110	9	Y	100	93	1			46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					1
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					2
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					4
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	4	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2030	2	6	9	Y	5					13
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2036	2	19	9	Y	17	28	1			2
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2145	2	18	9	Y	16					18
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2066	2	20	9	Y	18					36
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2056	2	69	9	Y	63	54	1			45
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2220	2	67	9	Y	61	96	1			10

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2386	2	39	9	Y	35	33	1			8
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2216	2	64	9	Y	58	60	1			6
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2289	2	91	9	Y	83	61	1			28
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2337	2	63	9	Y	57	76	1			9
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2013	2	52	9	Y	47	48	1			8
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2263	2	31	9	Y	28	28	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2453	-0-	-247	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2478	-0-	-312	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	Y	4					5
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	916	2	3	9	Y	3					6
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1909	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1890	2	11	9	Y	10	7	1			4
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1860	2	9	9	Y	8	11	1			1
01	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1698	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	1685	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1802	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

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
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1803	-0-	-615	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

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
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	576	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

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
10	775	X	762	-0-	-13	-0-	754	2	8	9	Y	7	6	1			2
11	750	X	446	-0-	-304	-0-	440	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	713	X	708	-0-	-5	-0-	700	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	775	X	662	-0-	-113	-0-	653	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	700	X	678	-0-	-22	-0-	670	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	775	X	604	-0-	-171	-0-	597	2	7	9	Y	6	7	1			1

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
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1218	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1109	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1136	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	427	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1008	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1020	N	610	-0-	-410	-0-	607	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	509	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1023	N	388	-0-	-635	-0-	387	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	531	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
10	744	N	530	-0-	-214	-0-	527	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1080	N	783	-0-	-297	-0-	779	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	359	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	499	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	643	-0-	-797	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	416	-0-	-731	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	310	-0-	-278	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-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
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3390	-0-	390	390	3390	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3702	-0-	602	992	3702	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3152	-0-	52	1044	3152	2			Y	-0-					-0-
02	3585	X	2541	-0-	-1044	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	Y	3					3
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					3
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1548	2	13	9	Y	12	23	1			2
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2007	2	14	9	Y	13	12	1			5
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	12	1			8
03	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1695	2	12	9	Y	11	10	1			9

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	Y	8	9	1			1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2695	2	15	9	Y	14	16	1			1
11	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	2502	2	18	9	Y	16	11	1			6
12	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2478	2	24	9	Y	22	20	1			8
01	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2479	2	34	9	Y	31	32	1			7
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	2192	2	33	9	Y	30	35	1			2
03	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2379	2	43	9	Y	39	37	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1657	2	13	9	Y	12	11	1			1
11	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1438	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1644	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	13	1			1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	552	-0-	-1128	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 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
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			3
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	Y	9	10	1			2
12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1493	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11	10	1			5
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	Y	2	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	448	2	2	9	Y	2	2	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	197	1	4002	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	196	1	3793	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	192	1	3452	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	201	1	3300	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	193	1	2916	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	216	1	3301	2	Y	21	25	1			4
							23	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 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
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2464	2	33	9	Y	30	31	1			4
11	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	2315	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1896	-0-	-615	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1271	X	498	-0-	-773	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1230	X	730	-0-	-500	-0-	730	2			Y	-0-					2
12	1271	X	815	-0-	-456	-0-	798	2	17	9	Y	15	2	1			15
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1102	2	29	9	Y	26					41
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	995	2	44	9	Y	40	77	1			4
03	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1023	2	79	9	Y	72	40	1			36

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	Y	22	26	1			3
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1996	2	17	9	Y	15					18
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2050	2	19	9	Y	17	25	1			10
01	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1817	2	15	9	Y	14					24
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1760	2	14	9	Y	13	27	1			10
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1884	2	29	9	Y	26	20	1			16

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2439	2	15	9	Y	14	16	1			1
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2469	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2369	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					4
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1535	2	17	9	Y	15					19
12	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1539	2	36	9	Y	33	47	1			5
01	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1513	2	21	9	Y	19					24
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	2	18	9	Y	16	31	1			9
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1423	2	13	9	Y	12					21

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

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

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
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1135	2	25	9	Y	23	22	1			4
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1074	2	21	9	Y	19	21	1			2
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1110	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1100	2	23	9	Y	21	23	1			1
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	893	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	1147	N	522	-0-	-625	-0-	513	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
10	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1183	2	3	9	Y	3					3
11	1500	N	869	-0-	-631	-0-	868	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	1519	N	917	-0-	-602	-0-	915	2	2	9	Y	2					2
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1165	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

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
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1481	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1501	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	Y	7	2	1			6
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1658	2	50	9	Y	45	39	1			12

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
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2443	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	1933	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2438	2	28	9	Y	25	19	1			7
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2220	2	22	9	Y	20	20	1			7
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2103	2	24	9	Y	22	19	1			10
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2398	2	26	9	Y	24	23	1			11

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
10	1240	N	779	-0-	-461	-0-	777	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1247	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1102	2	14	9	Y	13	12	1			3
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	901	2	10	9	Y	9	10	1			2
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	984	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1092	2	10	9	Y	9	9	1			4

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
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	64	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	71	1	707	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1518	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1697	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1443	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1428	N	592	-0-	-836	-0-	586	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1705	N	447	-0-	-1258	-0-	444	2	3	9	Y	3	3	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1033	-0-	-115	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-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
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1888	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1624	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	1638	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1871	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	Y	22	14	1			8
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2809	2	33	9	Y	30	26	1			12
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2513	2	42	9	Y	38	29	1			21
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2783	2	29	9	Y	26	26	1			21

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
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1408	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1080	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1324	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1330	2	19	9	Y	17	15	1			5
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	Y	18	19	1			4
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1135	2	18	9	Y	16	17	1			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
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 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
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2791	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2548	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	2419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	2640	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	309	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	296	2	9	9	Y	8	10	1			1

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
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2036	2	244	9	Y	222	208	1			49
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1900	2	217	9	Y	197	236	1			10
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1933	2	152	9	Y	138	101	1			47
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1984	2	102	9	Y	93	126	1			14
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1752	2	88	9	Y	80	80	1			14
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1978	2	54	9	Y	49	49	1			14

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
10	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	2	7	9	Y	6					13
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	Y	12	23	1			2
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	930	2	8	9	Y	7					9
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12					21
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1266	2	48	9	Y	44	33	1			32
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1545	2	47	9	Y	43	68	1			7

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
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2195	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2131	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2607	2	14	9	Y	13	12	1			4
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2323	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2595	2	15	9	Y	14	14	1			3

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
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1174	2	10	9	Y	9	8	1			1
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	1178	X	938	-0-	-240	-0-	929	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	1064	X	651	-0-	-413	-0-	648	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	196	X	55	-0-	-141	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-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
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-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
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1365	2	25	9	Y	23	20	1			28
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	17	1			15
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	2	6	9	Y	5	14	1			6
01	1395	N	674	-0-	-721	-0-	671	2	3	9	Y	3	4	1			5
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2	3	1			4
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	Y	1	3	1			2

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
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1461	2	26	9	Y	24	26	1			9
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1407	2	39	9	Y	35	36	1			8
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1426	2	95	9	Y	86	71	1			23
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1417	2	101	9	Y	92	77	1			38
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1286	2	87	9	Y	79	73	1			44
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1410	2	76	9	Y	69	56	1			57

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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	Y	5					13
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	Y	4	16	1			1
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	Y	3					4
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	3					7
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2109	2	14	9	Y	13	11	1			9
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	Y	13	20	1			2

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
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2583	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2246	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	Y	4	3	1			3

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
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-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
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 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
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

10	1271	X	1003	-0-	-268	-0-	955	2	48	9	Y	44	45	1			11
11	1050	X	1047	-0-	-3	-0-	995	2	52	9	Y	47	48	1			10
12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1499	2	58	9	Y	53	53	1			10
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1788	2	56	9	Y	51	47	1			14
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1480	2	62	9	Y	56	57	1			13
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1689	2	59	9	Y	54	55	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	Y	10	10	1			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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	Y	11	33	1			8
							12	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					8
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	3	1	40	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	5	1	56	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	499	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	234	-0-	-293	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	225	-0-	-271	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	884	-0-	-449	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	656	-0-	-615	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	1130	-0-	-141	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	81	-0-	-570	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2025

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	899	N	762	-0-	-137	-0-	759	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	868	N	416	-0-	-452	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	4991	X	4031	-0-	-960	-0-	3999	2	32	9	Y	29	54	1			4
11	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	3712	2	30	9	Y	27	26	1			5
12	4247	X	3264	-0-	-983	-0-	3240	2	24	9	Y	22	21	1			6
01	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	3184	2	19	9	Y	17	16	1			7
02	3388	X	2864	-0-	-524	-0-	2842	2	22	9	Y	20	16	1			11
03	3751	X	3128	-0-	-623	-0-	3111	2	17	9	Y	15	14	1			12

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
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	844	2	24	9	Y	22					23
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	Y	18	38	1			3
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	2	19	9	Y	17					20
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	Y	4	24	1			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					3
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3	6	1			-0-

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
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1019	2	30	9	Y	27	26	1			5
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	872	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2479	-0-	-652	-0-	2470	2	9	9	Y	8					14
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	2	10	9	Y	9	17	1			6
12	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	2551	2	14	9	Y	13					19
01	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	2653	2	8	9	Y	7	18	1			8
02	2828	X	2727	-0-	-101	-0-	2726	2	1	9	Y	1	6	1			3
*03	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583	2			Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1372	2	8	9	Y	7					7
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	Y	6	12	1			1
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1326	2	6	9	Y	5					6
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1305	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1143	2	2	9	Y	2					2
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1250	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

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
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1418	2	23	9	Y	21	15	1			9
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	Y	23	26	1			6
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	Y	23	27	1			2
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1372	2	32	9	Y	29	28	1			3

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
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2210	2	33	9	Y	30	28	1			6
11	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	2054	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	2263	N	1452	-0-	-811	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			4
01	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1626	2	21	9	Y	19	18	1			5
02	1932	N	1766	-0-	-166	-0-	1752	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2214	2	23	9	Y	21	23	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1581	2	52	9	Y	47	50	1			6
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

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
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1004	2	15	9	Y	14	12	1			18
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13	12	1			19
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	Y	4	18	1			5
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-	3	1			2
02	924	N	518	-0-	-406	-0-	518	2			Y	-0-	1	1			1
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	1519	X	1221	-0-	-298	-0-	1217	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	1350	X	1203	-0-	-147	-0-	1199	2	4	9	Y	4					4
12	1333	X	1209	-0-	-124	-0-	1202	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	1333	X	1128	-0-	-205	-0-	1126	2	2	9	Y	2					7
02	1204	X	1086	-0-	-118	-0-	1068	2	18	9	Y	16	7	1			16
03	1240	X	1137	-0-	-103	-0-	1109	2	28	9	Y	25	30	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	556	2	10	9	Y	9	8	1			6
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	467	2	4	9	Y	4					10
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	8	1			5
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	368	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2					3
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1058	2	13	9	Y	12					15
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12					27
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1191	2	69	9	Y	63	44	1			46
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1353	2	70	9	Y	64	100	1			10

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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	701	-0-	-353	-0-	691	2	10	9	Y	9	6	1			7
11	1110	X	697	-0-	-413	-0-	686	2	11	9	Y	10	15	1			2
12	1147	X	530	-0-	-617	-0-	517	2	13	9	Y	12	9	1			5
01	1147	X	887	-0-	-260	-0-	866	2	21	9	Y	19	18	1			6
02	840	X	584	-0-	-256	-0-	565	2	19	9	Y	17	10	1			13
03	713	X	10	-0-	-703	-0-	9	2	1	9	Y	1	11	1			3

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1689	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	308	-0-	-219	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	X	245	-0-	-265	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	X	438	-0-	-58	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	448	X	175	-0-	-273	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	527	X	487	-0-	-40	-0-	474	2	13	9	Y	12	7	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2711	2	42	9	Y	38	32	1			48
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2465	2	39	9	Y	35	32	1			51
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2812	2	56	9	Y	51	62	1			40
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2495	2	44	9	Y	40	33	1			47
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2629	2	24	9	Y	22	31	1			38
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2773	2	41	9	Y	37	45	1			30

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1034	-0-	-114	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

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
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-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
10	806	N	592	-0-	-214	-0-	590	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	558	2	1	9	Y	1					3
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-	2	1			1
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					2
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

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
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	569	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	531	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	533	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	513	2	6	9	Y	5	5	1			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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	619	2	3	9	Y	3					4
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	685	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	798	2	3	9	Y	3					6
02	896	X	513	-0-	-383	-0-	511	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1489	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1853	-0-	-303	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	247	-0-	-229	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1046	-0-	-186	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	552	-0-	-967	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	1311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	Y	5	3	1			2

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 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
10	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	321	-0-	-369	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	951	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	2	30	9	Y	27	12	1			15
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1658	2	54	9	Y	49	49	1			15
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1614	2	45	9	Y	41	46	1			10
02	1568	N	1428	-0-	-140	-0-	1387	2	41	9	Y	37	44	1			3
03	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	1486	2	56	9	Y	51	49	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 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
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	18	1			7
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	2	42	9	Y	38	37	1			8
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1635	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1406	2	41	9	Y	37	36	1			9
02	812	N	85	-0-	-727	-0-	82	2	3	9	Y	3	11	1			1
03	899	N	76	-0-	-823	-0-	68	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1217	2	4	9	Y	4					4
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	Y	4	7	1			1
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1221	2	3	9	Y	3					4
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	1045	2	2	9	Y	2					2
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1186	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

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
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	311	2	26	9	Y	24	26	1			5
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	337	2	26	9	Y	24	25	1			4
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	803	2	84	9	Y	76	53	1			27
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	960	2	491	9	Y	446	391	1			82
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	741	2	494	9	Y	449	452	1			79
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	800	2	304	9	Y	276	278	1			77

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
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2165	-0-	-159	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1786	-0-	-508	-0-	1783	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2162	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1744	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2016	N	1800	-0-	-216	-0-	1798	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1698	-0-	-10	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1178	X	1020	-0-	-158	-0-	985	2	35	9	Y	32	44	1			19
11	1140	X	881	-0-	-259	-0-	856	2	25	9	Y	23					42
12	1116	X	905	-0-	-211	-0-	883	2	22	9	Y	20	35	1			27
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4	9	Y	4					31
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/04/2026

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
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-

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
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	821	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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-

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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7	9	Y	6					7
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	855	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	854	2	6	9	Y	5					9
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5	11	1			3
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-	3	1			-0-

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
10	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2550	-0-	-510	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2176	-0-	-955	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2214	-0-	-194	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	630	N	401	-0-	-229	-0-	397	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	446	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	554	-0-	-283	-0-	545	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	143	1	1724	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
11	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	107	1	1326	2	Y	27	21	1	12	8	12
							30	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	133	1	1737	2	Y	27	20	1	8	8	11
							30	9									
01	1829	N	1098	-0-	-731	-0-	80	1	1004	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	96	1	1181	2	Y	13					17
							14	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	2	Y	22	19	1			20
							24	9									

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

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-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

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
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	594	-0-	-646	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-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
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-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
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	3989	2	36	9	Y	33	33	1			6
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3668	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3899	2	43	9	Y	39	39	1			6
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3711	2	42	9	Y	38	35	1			9
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3467	2	28	9	Y	25	34	1			-0-
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4082	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

10	496	N	428	-0-	-68	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	600	N	157	-0-	-443	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

10	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1080	X	1025	-0-	-55	-0-	1023	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1085	X	913	-0-	-172	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1054	X	886	-0-	-168	-0-	884	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

10	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2407	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2321	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	2449	N	2006	-0-	-443	-0-	1982	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	2418	N	1541	-0-	-877	-0-	1518	2	23	9	Y	21	19	1			6
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	Y	20	23	1			3
03	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	1150	2	24	9	Y	22	20	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1699	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1595	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1675	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1649	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1529	2	11	9	Y	10	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1212	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	1170	N	975	-0-	-195	-0-	969	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1066	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	Y	8	8	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1874	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1848	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1837	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1816	2	25	9	Y	23	21	1			7
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	2	25	9	Y	23	24	1			6
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2224	2	26	9	Y	24	25	1			5

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	Y	7	4	1			3
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	2	3	9	Y	3	6	1			1

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
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1808	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2044	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	2	23	9	Y	21	19	1			5
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
03	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	200	-0-	-482	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4493	2	34	9	Y	31	30	1			6
11	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	3992	2	29	9	Y	26	26	1			6
12	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4231	2	37	9	Y	34	35	1			5
01	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4086	2	40	9	Y	36	32	1			9
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3768	2	18	9	Y	16	23	1			2
03	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	4136	2	18	9	Y	16	16	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1502	2	68	9	Y	62	58	1			12
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1457	2	31	9	Y	28	30	1			10
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1441	2	46	9	Y	42	42	1			10
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1340	2	43	9	Y	39	39	1			10
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1383	2	36	9	Y	33	28	1			15
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1536	2	40	9	Y	36	45	1			6

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1749	2	18	9	Y	16	10	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	203	1	621	2	N	-0-			-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	196	1	1241	2	N	-0-			-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1453	2	N	-0-			-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	182	1	1721	2	N	-0-			-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	2	N	-0-			-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	418	1	1051	2	N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-
11	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	2269	2			Y	-0-			-0-
12	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-
01	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-			-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
01	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

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
10	1767	X	1418	-0-	-349	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-
11	1710	X	1293	-0-	-417	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-
12	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	1222	2			Y	-0-			-0-
01	1767	X	1194	-0-	-573	-0-	1194	2			Y	-0-			-0-
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
03	1426	X	1036	-0-	-390	-0-	1036	2			Y	-0-			-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
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			Y	-0-			-0-
01	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			Y	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	870	2	32	9	Y	29					50
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	886	2	34	9	Y	31	59	1			22
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	831	2	42	9	Y	38					60
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	831	2	47	9	Y	43	58	1			45
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-	31	1			14
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-	13	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1379	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1705	N	549	-0-	-1156	-0-	547	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1395	N	361	-0-	-1034	-0-	359	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	N	234	-0-	-324	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2875	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	Y	19	15	1			23
11	1200	N	709	-0-	-491	-0-	696	2	13	9	Y	12	15	1			20
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1663	2	31	9	Y	28	28	1			20
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	Y	20	17	1			23
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	937	2	21	9	Y	19	15	1			27
03	1705	N	1089	-0-	-616	-0-	1050	2	39	9	Y	35	37	1			25

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

10	2077	X	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1971	-0-	-13	-0-	1970	2	1	9	Y	1					1
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2042	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1745	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	Y	13	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

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
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1230	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1045	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1054	N	719	-0-	-335	-0-	704	2	15	9	Y	14	8	1			6

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

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
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	Y	4	6	1			1
12	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	1176	2	8	9	Y	7	4	1			4
01	1333	X	1319	-0-	-14	-0-	1310	2	9	9	Y	8	9	1			3
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1067	2	13	9	Y	12	9	1			6
03	1333	X	1295	-0-	-38	-0-	1278	2	17	9	Y	15	15	1			6

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

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
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	2	20	9	Y	18	14	1			23
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2858	2	28	9	Y	25	16	1			32
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2949	2	41	9	Y	37	41	1			28
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3033	2	32	9	Y	29	24	1			33
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2703	2	18	9	Y	16	22	1			27
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2964	2	13	9	Y	12	26	1			13

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	12	1	214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1620	-0-	-581	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1283	-0-	-787	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	1928	2	23	9	Y	21	12	1			9
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1702	2	26	9	Y	24	28	1			5
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1275	2	28	9	Y	25	28	1			2
03	1953	X	1721	-0-	-232	-0-	1687	2	34	9	Y	31	30	1			3

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1764	-0-	-468	-0-	90	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	86	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	91	1	1622	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5	6	1			2
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	Y	5					6
12	899	N	682	-0-	-217	-0-	676	2	6	9	Y	5	8	1			3
01	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	1093	2	6	9	Y	5					8
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1680	2	36	9	Y	33	9	1			32
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1444	2	80	9	Y	73	53	1			52

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
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					20
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4	9	Y	4					24
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1978	2	46	9	Y	42	37	1			29
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1881	2	10	9	Y	9					38
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1654	2	42	9	Y	38					76
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1903	2	47	9	Y	43	62	1			57

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1008	2	61	9	Y	55	51	1			11
11	1380	N	842	-0-	-538	-0-	809	2	33	9	Y	30	38	1			3
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1131	2	55	9	Y	50	36	1			17
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1078	2	36	9	Y	33	45	1			5
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	907	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	928	2	19	9	Y	17	17	1			5

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
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6	9	N	5	2	1			3
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2224	2	11	9	N	10	10	1			3
01	2449	N	1924	-0-	-525	-0-	1914	2	10	9	N	9	10	1			2
02	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2012	2	9	9	N	8	9	1			1
03	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2127	2	11	9	N	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	314	-0-	-1143	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	Y	-0-			-0-
12	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	1361	2	Y	-0-			-0-
01	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	4792	-0-	1992	1992	4792	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	6858	-0-	3758	5750	6858	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2 8 9	Y	7	7	1	2
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2 8 9	Y	7	7	1	2
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	968	2 21 9	Y	19	17	1	4
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1297	2 26 9	Y	24	21	1	7
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1193	2 29 9	Y	26	27	1	6
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1186	2 29 9	Y	26	26	1	6

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3059	2 29 9	Y	26	26	1	6
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2778	2 32 9	Y	29	29	1	6
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2755	2 35 9	Y	32	32	1	6
01	3100	N	2707	-0-	-393	-0-	2681	2 26 9	Y	24	23	1	7
02	2800	N	2874	-0-	74	74	2837	2 37 9	Y	34	33	1	8
03	2999	N	2925	-0-	-74	-0-	2890	2 35 9	Y	32	33	1	7

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1383	2 6 9	Y	5	5	1	1
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1425	2 6 9	Y	5	5	1	1
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2 6 9	Y	5	5	1	1
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2 6 9	Y	5	5	1	1
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	2 7 9	Y	6	6	1	1
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2 7 9	Y	6	6	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	339	2 4 9	Y	4	4	1	1
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	327	2 6 9	Y	5	5	1	1
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2 7 9	Y	6	6	1	1
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	248	2 7 9	Y	6	5	1	2
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2 7 9	Y	6	6	1	2
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	267	2 6 9	Y	5	6	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1895	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1763	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1866	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1739	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1718	2	13	9	Y	12	11	1			3
03	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1772	2	11	9	Y	10	11	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	788	-0-	-297	-0-	642	2	146	9	Y	133	138	1			33
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	664	2	168	9	Y	153	154	1			32
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	616	2	188	9	Y	171	171	1			32
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	689	2	169	9	Y	154	146	1			40
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	409	2	168	9	Y	153	154	1			39
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	684	2	191	9	Y	174	175	1			38

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	X	4	-0-	-1556	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1408	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1251	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1078	2	24	9	Y	22	22	1			6
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1135	2	35	9	Y	32	30	1			8
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1292	2	33	9	Y	30	31	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1349	2	25	9	Y	23	22	1			4
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1371	2	28	9	Y	25	22	1			7
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1366	2	24	9	Y	22	21	1			8
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1226	2	24	9	Y	22	20	1			10
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1373	2	29	9	Y	26	24	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5788	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5303	2	13	9	Y	12	12	1			3
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5839	2	17	9	Y	15	16	1			2
01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5122	2	19	9	Y	17	15	1			4
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5671	2	12	9	Y	11	13	1			2
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5560	2	19	9	Y	17	17	1			2

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	27	1	474	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4706	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4754	2	26	9	Y	24	22	1			4
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4757	2	26	9	Y	24	23	1			5
01	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	4490	2	10	9	Y	9	13	1			1
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4010	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5192	2	13	9	Y	12	13	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 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
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-

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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	3224	X	2368	-0-	-856	-0-	2351	2	17	9	Y	15	16	1			11
11	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2592	2	11	9	Y	10					21
12	2976	X	2356	-0-	-620	-0-	2352	2	4	9	Y	4	17	1			8
01	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	2229	2	3	9	Y	3					11
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3299	2	6	9	Y	5	3	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	719	-0-	-273	-0-	711	2	8	9	Y	7	8	1			4
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	884	2	1	9	Y	1					5
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	Y	3	4	1			4
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2					6
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	2	15	9	Y	14	3	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2706	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2471	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2697	N	2260	-0-	-437	-0-	2259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2443	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	Y	1	2	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2684	-0-	-166	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2359	-0-	-555	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	X	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	180	X	82	-0-	-98	-0-	76	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	434	X	74	-0-	-360	-0-	72	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	434	X	284	-0-	-150	-0-	275	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	112	2	18	9	Y	16	7	1			9
03	279	X	93	-0-	-186	-0-	93	2			Y	-0-	9	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	907	-0-	-293	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	961	X	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1208	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1166	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1333	N	805	-0-	-528	-0-	801	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1165	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

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

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1874	2	23	9	Y	21					21
01	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1644	2	29	9	Y	26					47
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1450	2	42	9	Y	38	79	1			6
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1532	2	141	9	Y	128	75	1			59

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	Y	8	2	1			6
03	868	N	741	-0-	-127	-0-	697	2	44	9	Y	40	35	1			11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		370	-0-	370	899	370	2	Y	-0-			-0-
11	1192	X	293	-0-	-899	-0-	293	2	Y	-0-			-0-
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		310	-0-	310	310	310	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		424	-0-	424	734	424	2	Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	910	2	2	9	Y	2	2	1		1
11	1140	N	757	-0-	-383	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	1		1
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	636	2	3	9	Y	3	3	1		1
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	709	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	Y	3	3	1		1
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	Y	3	3	1		1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1		1
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1308	2	7	9	Y	6	6	1		1
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	Y	6	6	1		1
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1162	2	6	9	Y	5	5	1		1
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	2	9	9	Y	8	7	1		2
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	2	7	9	Y	6	7	1		1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-				-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	2			Y	-0-				-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-				-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-				-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-				-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-				-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

10	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			Y	-0-				-0-
11	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-				-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-				-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-				-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-				-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-				-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	Y	4	2	1		2
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3	4	1		1
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1513	2	6	9	Y	5	5	1		1
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	Y	2	2	1		1
03	1860	X	1485	-0-	-375	-0-	1481	2	4	9	Y	4	2	1		3

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

10	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1881	2	13	9	Y	12	12	1		3
11	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1765	2	14	9	Y	13	13	1		3
12	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1707	2	15	9	Y	14	14	1		3
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1713	2	14	9	Y	13	12	1		4
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	2	17	9	Y	15	15	1		4
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1643	2	15	9	Y	14	15	1		3

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
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2051	2	6	9	Y	5	5	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

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

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
10	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-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
10	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2680	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	2640	N	2430	-0-	-210	-0-	2376	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2623	2	62	9	Y	56	56	1			10
01	2728	N	2412	-0-	-316	-0-	2353	2	59	9	Y	54	49	1			15
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1913	2	62	9	Y	56	57	1			14
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2208	2	61	9	Y	55	57	1			12

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
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2045	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1792	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2000	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1833	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1976	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 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
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	Y	13	14	1			5
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2181	2	11	9	Y	10	13	1			2
12	2232	N	1321	-0-	-911	-0-	1310	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2232	N	882	-0-	-1350	-0-	878	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	2	11	9	Y	10	4	1			6
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	2	10	9	Y	9	8	1			7

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 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
10	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3229	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	2961	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3072	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3071	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2786	2	19	9	Y	17	17	1			4
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3100	2	18	9	Y	16	16	1			4

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 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
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1377	2	74	9	Y	67	70	1			48
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39					87
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	Y	26	70	1			43
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	Y	10					53
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5	57	1			1
03	3100	N	3416	-0-	316	316	3399	2	17	9	Y	15	9	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 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
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	2	14	9	Y	13	16	1			2
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2248	2	12	9	Y	11					13
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	Y	12	18	1			7
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9					16
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	Y	7	18	1			5
03	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	2023	2	6	9	Y	5	7	1			3

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	2			N	-0-					-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
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2211	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1973	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1880	2	12	9	Y	11	11	1			3
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	Y	10	11	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

10	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3966	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	3724	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3968	X	3163	-0-	-805	-0-	3162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3968	X	3434	-0-	-534	-0-	3433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

10	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 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
10	868	N	274	-0-	-594	-0-	268	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	390	N	248	-0-	-142	-0-	240	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	180	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

10	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1931	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1835	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1894	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1873	2	25	9	Y	23	21	1			7
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1690	2	28	9	Y	25	26	1			6
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1835	2	26	9	Y	24	25	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

10	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1526	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1610	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1670	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	2	31	9	Y	28	26	1			8
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1440	2	35	9	Y	32	32	1			8
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1530	2	33	9	Y	30	31	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3028	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2964	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3025	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2995	2	13	9	Y	12	12	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	1157	2			Y	-0-					-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
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	8	1			12
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	Y	9	8	1			13
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-	11	1			2
01	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			Y	-0-	1	1			1
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1829	N	30	-0-	-1799	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	Y	7	6	1			2

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
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1425	2	19	9	Y	17	15	1			5
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	2	20	9	Y	18	19	1			4
03	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1235	2	20	9	Y	18	18	1			4

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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

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
10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-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
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1351	2	19	9	Y	17	18	1			4
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1251	2	23	9	Y	21	19	1			6
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	Y	22	23	1			5
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1274	2	25	9	Y	23	23	1			5

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
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1718	2	31	9	Y	28	29	1			7
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	31	1			6
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	2	37	9	Y	34	34	1			6
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1743	2	36	9	Y	33	30	1			9
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	Y	37	37	1			9
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1743	2	39	9	Y	35	36	1			8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	113	1	2098	2	Y	107	104	1	3	8	23
							118	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	91	79	1			35
							100	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	2	Y	98	91	1	12	8	30
							108	9									
01	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	115	1	2077	2	Y	73	67	1			36
							80	9									
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	109	1	1970	2	Y	74	74	1			36
							81	9									
03	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	130	1	2307	2	Y	62	71	1			27
							68	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2740	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2654	2	14	9	Y	13	19	1			3
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2557	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2573	N	2009	-0-	-564	-0-	1992	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2825	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2451	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	Y	18	18	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 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
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2418	2	21	9	Y	19	8	1			11
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2313	2	41	9	Y	37	36	1			12
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2392	2	33	9	Y	30	35	1			7
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2219	2	35	9	Y	32	36	1			3
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2431	2	43	9	Y	39	38	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	692	2	90	9	Y	82	71	1			22
11	960	N	632	-0-	-328	-0-	580	2	52	9	Y	47	65	1			4
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	753	2	109	9	Y	99	88	1			15
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	552	2	75	9	Y	68	81	1			2
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	874	2	120	9	Y	109	91	1			20
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1229	2	178	9	Y	162	162	1			20

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
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2597	2	33	9	Y	30	31	1			5
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2493	2	28	9	Y	25	21	1			9
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2524	2	24	9	Y	22	20	1			11
01	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	2275	2	32	9	Y	29	40	1			-0-
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2795	2	42	9	Y	38	20	1			18
03	3100	N	3223	-0-	123	160	3184	2	39	9	Y	35	50	1			3

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
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	959	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	938	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	951	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	Y	3	3	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	921	-0-	-71	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	960	X	779	-0-	-181	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	853	-0-	-139	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	961	X	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1405	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1378	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1490	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1452	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1358	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1400	2	29	9	Y	26	26	1			6

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
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
10	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	3072	2	444	9	Y	404	384	1			38
11	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	2615	2	416	9	Y	378	390	1			26
12	3472	X	2835	-0-	-637	-0-	2419	2	416	9	Y	378	358	1			46
01	3503	X	2652	-0-	-851	-0-	2175	2	477	9	Y	434	441	1			39
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3492	2	321	9	Y	292	302	1			29
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3523	2	238	9	Y	216	230	1			15

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
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2314	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2209	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2325	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2355	2	13	9	Y	12	12	1			3

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
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1751	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4	4	1			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
10	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2395	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2354	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	2449	N	2248	-0-	-201	-0-	2192	2	56	9	Y	51	37	1			19

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
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	849	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	776	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	769	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	805	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

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
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	Y	64	66	1			16
11	2820	N	2788	-0-	-32	-0-	2711	2	77	9	Y	70	71	1			15
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2860	2	87	9	Y	79	79	1			15
01	2914	N	2504	-0-	-410	-0-	2428	2	76	9	Y	69	65	1			19
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2697	2	91	9	Y	83	82	1			20
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2714	2	88	9	Y	80	82	1			18

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
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 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
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1993	2	59	9	Y	54	56	1			13
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1926	2	67	9	Y	61	61	1			13
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1944	2	74	9	Y	67	67	1			13
01	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1798	2	70	9	Y	64	59	1			18
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1667	2	78	9	Y	71	72	1			17
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1921	2	75	9	Y	68	70	1			15

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
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1407	2	33	9	Y	30	31	1			7
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1345	2	36	9	Y	33	33	1			7
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1442	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1317	2	39	9	Y	35	32	1			10
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1247	2	43	9	Y	39	40	1			9
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1369	2	41	9	Y	37	38	1			8

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1920	2	19	9	Y	17	17	1			4
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2073	2	21	9	Y	19	19	1			4
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2023	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1850	2	22	9	Y	20	20	1			5
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1949	2	21	9	Y	19	20	1			4

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
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2910	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2841	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2845	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2576	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2860	2	8	9	Y	7	7	1			2

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-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
10	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	2867	2	10	9	Y	9	12	1			2
11	3030	X	2337	-0-	-693	-0-	2326	2	11	9	Y	10	8	1			4
12	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	2646	2	3	9	Y	3	6	1			1
01	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	2396	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	1797	2	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2426	2	8	9	Y	7					23
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7					30
12	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2150	2	11	9	Y	10	29	1			11
01	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2072	2	11	9	Y	10					21
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8					29
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2057	2	7	9	Y	6	23	1			12

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3180	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3195	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3196	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2573	X	2371	-0-	-202	-0-	2356	2	15	9	Y	14	14	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2497	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2370	2	7	9	Y	6					7
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2449	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2295	2	6	9	Y	5					9
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	Y	3	11	1			1
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1819	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1950	N	1153	-0-	-797	-0-	1149	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	1139	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	1488	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1982	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	13	1			3
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1983	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	Y	16	16	1			4
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	16	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2185	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2070	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2192	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2015	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1922	2	17	9	Y	15	16	1			3

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	151	1	2808	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	167	1	3554	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	146	1	2644	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	153	1	2771	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	196	1	3481	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1842	2	31	9	Y	28	29	1			8
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2415	2	80	9	Y	73	57	1			24
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2343	2	124	9	Y	113	110	1			27
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2157	2	119	9	Y	108	108	1			27
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1870	2	99	9	Y	90	76	1			41
03	2480	N	2186	-0-	-294	-0-	2062	2	124	9	Y	113	132	1			22

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
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-

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
10	1488	X	1429	-0-	-59	-0-	1388	2	41	9	Y	37	46	1			10
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					10
12	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12					22
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1450	2	7	9	Y	6					28
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1320	2	18	9	Y	16	36	1			8
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1621	2	21	9	Y	19					27

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
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

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
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1722	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1703	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1633	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	210	-0-	-1588	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1020	N	199	-0-	-821	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2494	2	25	9	Y	23	31	1			5
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2086	2	21	9	Y	19	16	1			8
12	2449	N	2063	-0-	-386	-0-	2041	2	22	9	Y	20	24	1			4
01	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	2091	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	Y	18	16	1			6
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2311	2	23	9	Y	21	16	1			11

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1514	2	32	9	Y	29	27	1			3
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	Y	26	27	1			2
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1441	2	29	9	Y	26	25	1			3
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1425	2	29	9	Y	26	27	1			2
02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 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
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1436	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1410	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1350	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1582	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
10	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2443	2	28	9	Y	25	26	1			6
11	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2404	2	31	9	Y	28	28	1			6
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2602	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2521	2	32	9	Y	29	27	1			8
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2195	2	36	9	Y	33	33	1			8
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2405	2	34	9	Y	31	32	1			7

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
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	239	2	52	9	Y	47	47	1			11
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	228	2	57	9	Y	52	52	1			11
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	302	2	17	9	Y	15	24	1			2
01	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2026

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
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2437	2	24	9	Y	22	21	1			2
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2359	2	22	9	Y	20	21	1			1
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2384	2	24	9	Y	22	20	1			3
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2287	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1782	2	20	9	Y	18	20	1			8
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1707	2	22	9	Y	20	21	1			7
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1756	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2473	2	26	9	Y	24	23	1			5
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2292	2	24	9	Y	22	25	1			2
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	Y	25	24	1			3
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2275	2	34	9	Y	31	32	1			2
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2202	2	37	9	Y	34	32	1			4
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2650	2	35	9	Y	32	32	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	916	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1005	2	11	9	Y	10	11	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

10	2015	X	1791	-0-	-224	-0-	1778	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1950	X	1874	-0-	-76	-0-	1861	2	13	9	Y	12	13	1			1
12	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1876	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2015	X	1771	-0-	-244	-0-	1758	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1768	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1890	2	9	9	Y	8	8	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

10	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2224	2	79	9	Y	72	77	1			17
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2661	2	94	9	Y	85	84	1			18
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2665	2	105	9	Y	95	95	1			18
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2575	2	101	9	Y	92	84	1			26
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2291	2	111	9	Y	101	103	1			24
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2606	2	107	9	Y	97	100	1			21

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2425	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2347	2	11	9	Y	10	8	1			4
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2417	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2277	2	23	9	Y	21	8	1			13
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2520	2	173	9	Y	157	108	1			62

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3253	2	73	9	Y	66	69	1			16
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3020	2	79	9	Y	72	73	1			15
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3251	2	90	9	Y	82	82	1			15
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3213	2	87	9	Y	79	72	1			22
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2902	2	96	9	Y	87	88	1			21
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3176	2	90	9	Y	82	85	1			18

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

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
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2	Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24 9	Y	22	23	1		5
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1474	2	28 9	Y	25	25	1		5
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1526	2	31 9	Y	28	28	1		5
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1515	2	29 9	Y	26	24	1		7
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1368	2	33 9	Y	30	30	1		7
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1534	2	31 9	Y	28	29	1		6

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2749	2	50 9	Y	45	47	1		11
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2659	2	55 9	Y	50	51	1		10
12	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	2725	2	62 9	Y	56	56	1		10
01	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2722	2	59 9	Y	54	49	1		15
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2446	2	66 9	Y	60	61	1		14
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2677	2	64 9	Y	58	59	1		13

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2967	2	6 9	Y	5	6	1		1
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2828	2	7 9	Y	6	6	1		1
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2910	2	8 9	Y	7	7	1		1
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2874	2	8 9	Y	7	6	1		2
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2606	2	9 9	Y	8	8	1		2
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2863	2	8 9	Y	7	7	1		2

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-				-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		Y	-0-				-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-				-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-				-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-				-0-
03	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2		Y	-0-				-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-				-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2		Y	-0-				-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2		Y	-0-				-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-				-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-				-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-				-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-				-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		Y	-0-				-0-
12	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	2286	2		Y	-0-				-0-
01	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2		Y	-0-				-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-				-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2928	2	22	9	Y	20	19	1			4
11	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2664	2	19	9	Y	17	20	1			1
12	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2713	2	23	9	Y	21	19	1			3
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2896	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2923	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2467	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2361	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2444	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	2437	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2131	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2444	2	9	9	Y	8	8	1			2

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2605	2	62	9	Y	56	70	1			14
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2536	2	63	9	Y	57	47	1			24
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2839	2	72	9	Y	65	75	1			14
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2808	2	89	9	Y	81	82	1			13
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2276	2	64	9	Y	58	51	1			20
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2805	2	79	9	Y	72	54	1			38

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1761	2	116	9	Y	105	134	1			30
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1821	2			Y	-0-					30
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1916	2	40	9	Y	36					66
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1854	2	55	9	Y	50					116
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1847	2	64	9	Y	58	142	1			32
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2349	2	45	9	Y	41					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2899	2	40	9	Y	36	40	1			15
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2678	2	44	9	Y	40	41	1			14
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2750	2	51	9	Y	46	45	1			15
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2950	2	52	9	Y	47	51	1			11
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2802	2	53	9	Y	48	48	1			11
03	3100	N	3210	-0-	110	165	3149	2	61	9	Y	55	51	1			15

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5426	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	5220	X	3948	-0-	-1272	-0-	3930	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	5394	X	2982	-0-	-2412	-0-	2965	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	5394	X	4140	-0-	-1254	-0-	4123	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5100	2	22	9	Y	20	19	1			5
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5610	2	20	9	Y	18	19	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 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
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 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
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2522	2	29	9	Y	26					48
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	Y	23					71
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2513	2	39	9	Y	35	73	1			33
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2410	2	41	9	Y	37					70
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	Y	24					94
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2484	2	28	9	Y	25	78	1			41

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	553	-0-	-191	-0-	551	2	2	9	Y	2					6
11	720	X	421	-0-	-299	-0-	419	2	2	9	Y	2					8
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	7	1			2
01	558	X	465	-0-	-93	-0-	463	2	2	9	Y	2					4
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	Y	3					7
03	744	X	532	-0-	-212	-0-	531	2	1	9	Y	1	5	1			3

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	451	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	463	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	453	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	1473	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1530	X	1163	-0-	-367	-0-	1162	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

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
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1337	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1203	2	28	9	Y	25	25	1			6
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1332	2	25	9	Y	23	24	1			5

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
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2118	2	50	9	Y	45	47	1			9
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2041	2	23	9	Y	21	27	1			3
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	Y	21	18	1			6
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	2	19	9	Y	17	17	1			6
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1771	2	20	9	Y	18	16	1			8
03	2046	N	1264	-0-	-782	-0-	1253	2	11	9	Y	10	14	1			4

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
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1902	2	134	9	Y	122	97	1			25

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
10	2635	X	2016	-0-	-619	-0-	1997	2	19	9	Y	17	16	1			4
11	2550	X	2001	-0-	-549	-0-	1984	2	17	9	Y	15	16	1			3
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2625	2	23	9	Y	21	20	1			4
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3416	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	2800	N	3834	-0-	1034	1034	3811	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	3100	N	3614	-0-	514	1548	3593	2	21	9	Y	19	20	1			4

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
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4694	2	94	9	Y	85	81	1			16
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4528	2	43	9	Y	39	41	1			14
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4708	2	63	9	Y	57	57	1			14
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4557	2	61	9	Y	55	55	1			14
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4313	2	51	9	Y	46	39	1			21
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4730	2	81	9	Y	74	80	1			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
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3176	2	11	9	Y	10	11	1			4
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	2	13	9	Y	12	12	1			4
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4056	2	13	9	Y	12	12	1			4
01	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	2993	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2675	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	2889	2	12	9	Y	11	10	1			3

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
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

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
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2092	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	2	13	9	Y	12	12	1			3

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1340	-0-	-86	-0-	1334	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1380	X	1285	-0-	-95	-0-	1279	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	1322	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1285	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1196	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	Y	6	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2562	2	18	9	Y	16	17	1			4
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2468	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2510	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2544	2	22	9	Y	20	18	1			6
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2262	2	23	9	Y	21	22	1			5
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2525	2	24	9	Y	22	22	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3251	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3117	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3202	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2490	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2700	2	15	9	Y	14	14	1			3
03	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2689	2	15	9	Y	14	14	1			3

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
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1354	2	58	9	Y	53	50	1			12
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1312	2	24	9	Y	22	34	1			-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	885	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	930	N	617	-0-	-313	-0-	609	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	899	N	671	-0-	-228	-0-	664	2	7	9	Y	6	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	236	-0-	-167	-0-	232	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	293	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	356	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2933	2	53	9	Y	48	49	1			12
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2877	2	57	9	Y	52	53	1			11
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3091	2	65	9	Y	59	59	1			11
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3192	2	62	9	Y	56	51	1			16
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2263	2	61	9	Y	55	57	1			14
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3060	2	65	9	Y	59	60	1			13

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			Y	-0-					4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	Y	11					15
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	Y	1					1
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	Y	1					1

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
10	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2885	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2811	2	31	9	Y	28	28	1			6
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2895	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2729	2	32	9	Y	29	27	1			8
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2390	2	36	9	Y	33	33	1			8
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2663	2	34	9	Y	31	32	1			7

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
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1877	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1868	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1912	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-

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
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					21
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2924	2	77	9	Y	70					91
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3060	2	131	9	Y	119	191	1			19
01	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	2710	2	70	9	Y	64					83
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1983	2	44	9	Y	40	96	1			27
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3143	2	52	9	Y	47					74

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
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
10	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1417	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1449	2	10	9	Y	9	8	1			3
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1597	2	12	9	Y	11	15	1			-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	Y	13	7	1			6
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2584	2	79	9	Y	72	50	1			28

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
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1309	2	23	9	Y	21	23	1			9
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1161	2	25	9	Y	23	24	1			8
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1161	2	30	9	Y	27	26	1			9
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1254	2	28	9	Y	25	28	1			6
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1250	2	26	9	Y	24	24	1			6
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	2	30	9	Y	27	26	1			7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2909	2	40	9	Y	36	37	1			9
11	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	2763	2	43	9	Y	39	40	1			8
12	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	2814	2	48	9	Y	44	44	1			8
01	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	2803	2	47	9	Y	43	39	1			12
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2484	2	52	9	Y	47	48	1			11
03	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	2701	2	50	9	Y	45	46	1			10

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2845	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2663	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2807	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2703	2	28	9	Y	25	23	1			7
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2398	2	31	9	Y	28	28	1			7
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2484	2	29	9	Y	26	27	1			6

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 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
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1288	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1529	2	4	9	Y	4	4	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1538	-0-	-477	-0-	1520	2	18	9	Y	16	15	1			22
11	1890	N	1517	-0-	-373	-0-	1497	2	20	9	Y	18	15	1			25
12	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1455	2	25	9	Y	23	29	1			19
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	16	1			16
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	9	1			7
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1402	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1161	2	21	9	Y	19	20	1			4

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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

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
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1618	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1624	2	28	9	Y	25	23	1			7
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1466	2	31	9	Y	28	28	1			7
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1629	2	29	9	Y	26	27	1			6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	247	-0-	-63	-0-	237	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	279	X	235	-0-	-44	-0-	216	2	19	9	Y	17	14	1			4
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	171	2	24	9	Y	22	23	1			3
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	194	2	14	9	Y	13	13	1			3

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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	56	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4397	-0-	-439	-0-	4387	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4246	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	4448	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4393	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3972	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4325	2	13	9	Y	12	12	1			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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

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
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	180	1	2003	2	Y	189	181	1			36
							208	9									
11	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	183	1	1845	2	Y	88	93	1			31
							97	9									
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	197	1	1937	2	Y	129	129	1			31
							142	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	209	1	2029	2	Y	124	124	1			31
							136	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1871	2	Y	103	87	1			47
							113	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	208	1	2056	2	Y	91	120	1			18
							100	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

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
10	3100	N	2682	-0-	-418	2347	2659	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	3000	N	2559	-0-	-441	1906	2533	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	3100	N	2634	-0-	-466	1440	2605	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	3100	N	2443	-0-	-657	783	2417	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	2800	N	2264	-0-	-536	247	2233	2	31	9	Y	28	28	1			7
03	2650	N	2403	-0-	-247	-0-	2374	2	29	9	Y	26	27	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

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
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1457	2	24	9	Y	22	24	1			6
11	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	1353	2	34	9	Y	31	30	1			7
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1511	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1324	2	39	9	Y	35	32	1			10
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1441	2	43	9	Y	39	40	1			9
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1556	2	41	9	Y	37	38	1			8

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

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
10	1054	X	905	-0-	-149	-0-	881	2	24	9	Y	22					24
11	960	X	691	-0-	-269	-0-	670	2	21	9	Y	19	40	1			3
12	992	X	674	-0-	-318	-0-	654	2	20	9	Y	18					21
01	961	X	808	-0-	-153	-0-	796	2	12	9	Y	11	32	1			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					1
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

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
10	992	N	720	-0-	-272	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-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 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 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
10	2976	X	293	-0-	-2683	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	945	-0-	-1935	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1736	X	1417	-0-	-319	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-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
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3092	2	29	9	Y	26	27	1			6
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2905	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3008	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2649	2	30	9	Y	27	27	1			6
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2713	2	36	9	Y	33	31	1			8
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2746	2	35	9	Y	32	33	1			7

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
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-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
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1422	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1377	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1468	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
10	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			Y	-0-					29
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2091	2	70	9	Y	64					93
12	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			Y	-0-					93
01	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2066	2	54	9	Y	49	103	1			39
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2053	2	22	9	Y	20					59
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2177	2	36	9	Y	33					92

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
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-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
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	Y	21	22	1			4
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1939	2	25	9	Y	23	21	1			6
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1739	2	29	9	Y	26	26	1			6
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1929	2	26	9	Y	24	25	1			5

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
10	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2368	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	2273	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2329	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-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
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

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
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	746	-0-	-618	-0-	745	2	1	9	Y	1					2
11	660	X	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1586	2	45	9	Y	41	30	1			12
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1945	2	84	9	Y	76	72	1			16
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1955	2	94	9	Y	85	85	1			16
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1739	2	78	9	Y	71	69	1			18
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2032	2	78	9	Y	71	72	1			17
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2128	2	76	9	Y	69	71	1			15

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
10	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1200	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1187	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1213	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1201	2	44	9	Y	40	37	1			11
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1059	2	45	9	Y	41	42	1			10
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1241	2	46	9	Y	42	43	1			9

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
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-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
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2609	2	19	9	Y	17	17	1			4
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2372	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2309	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	17	1			4
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1561	2	18	9	Y	16	17	1			3

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
10	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3511	2	39	9	Y	35	40	1			3
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	3273	2	42	9	Y	38	26	1			15
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3458	2	54	9	Y	49	48	1			16
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3616	2	46	9	Y	42	48	1			10
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3192	2	45	9	Y	41	48	1			3
03	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3494	2	58	9	Y	53	51	1			5

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
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2123	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2201	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2261	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	15	1			5
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2046	2	20	9	Y	18	19	1			4
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2293	2	20	9	Y	18	18	1			4

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
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	302	1	1395	2	Y	37	30	1			9
							41	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	300	1	1259	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	310	1	1286	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	287	1	1293	2	Y	43	40	1			12
							47	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	280	1	1157	2	Y	50	50	1			12
							55	9									
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	250	1	1099	2	Y	39	42	1			9
							43	9									

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
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2845	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2727	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2441	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2803	2	31	9	Y	28	26	1			8
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2571	2	35	9	Y	32	32	1			8
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2806	2	33	9	Y	30	31	1			7

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
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	1098	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1139	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1119	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	992	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1080	2	20	9	Y	18	18	1			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
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1589	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1530	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1372	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1413	2	6	9	Y	5	6	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2336	-0-	-352	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	3174	2	41	9	Y	37	39	1			7
11	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3119	2	26	9	Y	24	27	1			4
12	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	3172	2	30	9	Y	27	23	1			8
01	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3135	2	24	9	Y	22	22	1			8
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2973	2	26	9	Y	24	21	1			11
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3364	2	29	9	Y	26	25	1			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
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1557	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1486	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1538	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1457	2	41	9	Y	37	35	1			10
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1372	2	50	9	Y	45	44	1			11
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1497	2	46	9	Y	42	44	1			9

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
10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2297	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	2183	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2248	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2192	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2016	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2118	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1794	-0-	-531	-0-	1794	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2045	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	2	11	9	Y	10	9	1			1
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2038	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2046	N	1609	-0-	-437	-0-	1598	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	Y	11	11	1			1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	2	12	9	Y	11					24
11	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2018	2	11	9	Y	10					34
12	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	2022	2	15	9	Y	14	34	1			14
01	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	1978	2	17	9	Y	15					29
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2137	2	11	9	Y	10					39
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2534	2	11	9	Y	10	32	1			17

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1115	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1078	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1113	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	933	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	Y	6	7	1			1

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2381	2	21	9	Y	19	28	1			2
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2	2	1			1

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2272	2	41	9	Y	37	37	1			9
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	Y	40	41	1			8
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2234	2	50	9	Y	45	45	1			8
01	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2196	2	47	9	Y	43	39	1			12
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1998	2	52	9	Y	47	48	1			11
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2217	2	51	9	Y	46	47	1			10

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2241	2	18	9	Y	16	18	1			4
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2085	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1964	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2091	2	21	9	Y	19	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	N	2799	-0-	-53	-0-	2791	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2630	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	2646	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	2483	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2542	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2696	2	9	9	Y	8	7	1			2

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	625	2	24	9	Y	22	22	1			5
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	649	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	682	2	52	9	Y	47	45	1			8
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	654	2	32	9	Y	29	29	1			8
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	485	2	65	9	Y	59	52	1			15
03	744	X	429	-0-	-315	-0-	382	2	47	9	Y	43	50	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	147	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	154	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	166	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	169	1	1648	2	Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	155	1	1559	2	Y	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	171	1	1698	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	974	-0-	-235	-0-	74	1	824	2	Y	69	67	1			11
							76	9									
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	80	1	808	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	Y	31	37	1			3
							34	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	92	1	900	2	Y	42	34	1			11
							46	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	68	1	682	2	Y	26	21	1			16
							29	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	100	1	990	2	Y	26	37	1			5
							29	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4067	2	20	9	Y	18	19	1			4
11	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3813	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3879	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3815	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3313	2	26	9	Y	24	24	1			6
03	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	3529	2	24	9	Y	22	23	1			5

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	547	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	407	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	320	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 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
10	3100	N	3663	-0-	563	563	3654	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	3000	N	3338	-0-	338	901	3303	2	35	9	Y	32					37
12	3100	N	3845	-0-	745	1646	3814	2	31	9	Y	28	34	1			31
01	5598	X	3952	-0-	-1646	-0-	3941	2	11	9	Y	10					41
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3480	2	18	9	Y	16	54	1			3
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3601	2	57	9	Y	52	31	1			24

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1069	2	73	9	Y	66	68	1			16
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1094	2	79	9	Y	72	73	1			15
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1096	2	89	9	Y	81	81	1			15
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1139	2	86	9	Y	78	71	1			22
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1020	2	94	9	Y	85	87	1			20
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	959	2	90	9	Y	82	84	1			18

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	122	-0-	-2203	-0-	109	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1659	2	7	9	Y	6	7	1			2
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1572	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1611	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1587	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	Y	8	8	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 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
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2033	2	13	9	Y	12	14	1			1
11	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2038	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2179	2	28	9	Y	25	21	1			9
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1860	2	22	9	Y	20	25	1			4
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1679	2	21	9	Y	19	22	1			1
03	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2125	2	25	9	Y	23	21	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3772	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3576	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3659	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	3266	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2992	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3312	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	838	2	12	9	N	11	11	1			3
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	2	7	9	N	6	8	1			1
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

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
10	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3642	2	9	9	Y	8	11	1			2
11	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	3328	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3672	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	3166	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3210	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3234	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1267	2	24	9	Y	22	22	1			5
11	1320	N	394	-0-	-926	-0-	368	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	1240	N	286	-0-	-954	-0-	264	2	22	9	Y	20	22	1			3
01	1302	N	257	-0-	-1045	-0-	246	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	Y	21	17	1			6
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	194	2	30	9	Y	27	27	1			6

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
10	2387	X	2194	-0-	-193	-0-	2173	2	21	9	Y	19	21	1			8
11	2310	X	2121	-0-	-189	-0-	2097	2	24	9	Y	22	22	1			8
12	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	2126	2	31	9	Y	28	26	1			10
01	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2093	2	32	9	Y	29	33	1			6
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	27	1			6
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2162	2	34	9	Y	31	29	1			8

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
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2820	-0-	20	20	2820	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3199	-0-	99	119	3199	2			N	-0-					-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

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
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	260	1	2005	2	Y	96	93	1	3	8	21
							106	9									
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	236	1	2624	2	Y	80	70	1			31
							88	9									
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	181	1	2470	2	Y	87	82	1	10	8	26
							96	9									
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	174	1	2296	2	Y	67	60	1			33
							74	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	176	1	2222	2	Y	65	66	1			32
							72	9									
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	213	1	2564	2	Y	62	64	1			30
							68	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

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
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

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
10	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	N	2649	-0-	-171	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

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
10	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2716	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2670	N	2477	-0-	-193	-0-	2470	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2579	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2728	N	2119	-0-	-609	-0-	2111	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2344	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2498	2	8	9	Y	7	7	1			2

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

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
10	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	1682	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1590	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1638	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1568	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	2	17	9	Y	15	15	1			4
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	2	14	9	Y	13	14	1			3

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

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
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-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
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-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
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-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
10	1147	X	481	-0-	-666	-0-	456	2	25	9	Y	23	26	1			5
11	1110	X	468	-0-	-642	-0-	453	2	15	9	Y	14	16	1			3
12	1147	X	479	-0-	-668	-0-	443	2	36	9	Y	33	30	1			6
01	589	X	426	-0-	-163	-0-	392	2	34	9	Y	31	30	1			7
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	250	2	15	9	Y	14	18	1			3
03	465	N	222	-0-	-243	-0-	209	2	13	9	Y	12	13	1			2

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
10	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3379	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	3297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3367	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3319	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3094	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3405	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3708	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3687	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-

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
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2341	2	28	9	Y	25	23	1			5
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2184	2	23	9	Y	21	24	1			2
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25	24	1			3
01	2232	X	2184	-0-	-48	-0-	2151	2	33	9	Y	30	31	1			2
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2071	2	59	9	Y	54	50	1			6
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2355	2	45	9	Y	41	42	1			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
10	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	2447	2	4	9	Y	4					13
11	2460	N	2371	-0-	-89	-0-	2371	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2022	-0-	-427	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 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
10	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2614	2	48	9	Y	44	55	1			11
11	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2422	2	50	9	Y	45	37	1			19
12	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	2307	2	48	9	Y	44	54	1			9
01	2883	X	2154	-0-	-729	-0-	2092	2	62	9	Y	56	56	1			9
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1818	2	46	9	Y	42	37	1			14
03	2666	X	2202	-0-	-464	-0-	2148	2	54	9	Y	49	37	1			26

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
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2378	2	1	9	Y	1	1	1			-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
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2903	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2846	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2619	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2475	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
10	310	X	290	-0-	-20	-0-	15	1	272	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	300	X	211	-0-	-89	-0-	9	1	200	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	279	X	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3663	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3739	2	41	9	Y	37	37	1			8
12	3565	X	3178	-0-	-387	-0-	3146	2	32	9	Y	29	32	1			5
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4305	2	44	9	Y	40	34	1			11
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3694	2	47	9	Y	43	44	1			10
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3955	2	46	9	Y	42	43	1			9

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
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-

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
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2493	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2359	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2433	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2410	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2304	2	11	9	Y	10	10	1			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
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3411	2	64	9	Y	58	70	1			7
11	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2906	2	40	9	Y	36					43
12	3379	X	2864	-0-	-515	-0-	2816	2	48	9	Y	44	62	1			25
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3275	2	36	9	Y	33					58
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3091	2	34	9	Y	31	66	1			23
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3326	2	58	9	Y	53	43	1			33

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
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-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
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3495	2	7	9	Y	6	10	1			2
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3345	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3487	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3364	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3036	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3166	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
10	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1023	2	64	9	Y	58	61	1			14
11	1230	N	437	-0-	-793	-0-	392	2	45	9	Y	41	44	1			11
12	1271	N	582	-0-	-689	-0-	516	2	66	9	Y	60	60	1			11
01	1085	N	490	-0-	-595	-0-	413	2	77	9	Y	70	62	1			19
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	359	2	91	9	Y	83	82	1			20
03	1085	X	354	-0-	-731	-0-	282	2	72	9	Y	65	70	1			15

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
10	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	2516	2	55	9	Y	50	63	1			12
11	2730	N	2535	-0-	-195	-0-	2478	2	57	9	Y	52	42	1			22
12	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	2326	2	58	9	Y	53	64	1			11
01	2573	N	2145	-0-	-428	-0-	2075	2	70	9	Y	64	65	1			10
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2026	2	57	9	Y	52	45	1			17
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2461	2	66	9	Y	60	45	1			32

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
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2072	2	62	9	Y	56	57	1			14
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1946	2	67	9	Y	61	62	1			13
12	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	1942	2	75	9	Y	68	68	1			13
01	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1934	2	72	9	Y	65	60	1			18
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1711	2	80	9	Y	73	74	1			17
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1887	2	76	9	Y	69	71	1			15

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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2217	2	26	9	Y	24	24	1			6
11	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	2102	2	26	9	Y	24	25	1			5
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2191	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2152	2	31	9	Y	28	25	1			8
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1982	2	32	9	Y	29	30	1			7
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2028	2	31	9	Y	28	29	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1629	-0-	-882	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2067	-0-	-363	-0-	88	1	1867	2	Y	102	64	1			38
							112	9									
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	1953	2	Y	107	109	1	4	8	32
							118	9									
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	88	80	1			40
							97	9									
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	Y	87	84	1			43
							96	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	98	1	1733	2	Y	79	86	1			36
							87	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8					18
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	872	2	4	9	Y	4					22
12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	807	2	8	9	Y	7	24	1			5
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	998	2	12	9	Y	11					16
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	Y	5					21
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	724	2	11	9	Y	10	20	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	145	1	2702	2	Y	11	8	1	2	8	2
							12	9									
11	2400	X	2337	-0-	-63	-0-	104	1	2225	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	215	1	3950	2	Y	20	8	1	12	8	2
							22	9									
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	186	1	3375	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	186	1	3364	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	201	1	3577	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26	9	Y	24	24	1			6
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2188	2	28	9	Y	25	26	1			5
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2393	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2313	2	31	9	Y	28	25	1			8
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2092	2	33	9	Y	30	31	1			7
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2369	2	32	9	Y	29	30	1			6

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

10	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1315	2	3	9	Y	3					9
11	1530	X	1337	-0-	-193	-0-	1336	2	1	9	Y	1					10
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3	9	1			4
01	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	1262	2	3	9	Y	3					7
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	Y	2					9
03	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	1248	2	2	9	Y	2	7	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

10	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1237	2	31	9	N	28	26	1			6
11	1680	N	1282	-0-	-398	-0-	1257	2	25	9	N	23	27	1			2
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1179	2	30	9	N	27	26	1			3
01	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1116	2	39	9	N	35	35	1			3
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	972	2	42	9	N	38	36	1			5
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1072	2	42	9	N	38	38	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3054	2	4	9	N	4	7	1			1
11	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2947	2	4	9	N	4	4	1			1
12	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3010	2	48	9	N	44	26	1			19
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3194	2	69	9	N	63	57	1			25
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2771	2	80	9	N	73	57	1			41
03	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	2989	2	56	9	N	51	50	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1519	2	239	9	Y	217	178	1		39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	174	2	68	9	Y	62	41	1		21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1		-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3631	2	219	9	Y	199	166	1		33

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2951	2	10	9	Y	9	10	1		2
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	Y	10	10	1		2
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2899	2	12	9	Y	11	11	1		2
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2906	2	12	9	Y	11	10	1		3
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2561	2	13	9	Y	12	12	1		3
03	2883	N	2823	-0-	-60	-0-	2810	2	13	9	Y	12	12	1		3

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1896	2	17	9	Y	15	15	1		5
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	15	1		2
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	2	13	9	Y	12	8	1		6
01	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1835	2	18	9	Y	16	15	1		7
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	2	14	9	Y	13	15	1		5
03	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1731	2	20	9	Y	18	18	1		5

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
10	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2732	2	22	9	Y	20	21	1		5
11	2760	N	2692	-0-	-68	-0-	2667	2	25	9	Y	23	23	1		5
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2817	2	28	9	Y	25	25	1		5
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2798	2	26	9	Y	24	22	1		7
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2516	2	29	9	Y	26	27	1		6
03	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	2727	2	29	9	Y	26	26	1		6

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
10	8990	X	7896	-0-	-1094	-0-	648	1	7191	2	N	52	50	1		10
							57	9								
11	8700	X	7437	-0-	-1263	-0-	669	1	6742	2	N	24	26	1		8
							26	9								
12	8990	X	7845	-0-	-1145	-0-	722	1	7082	2	N	37	36	1		9
							41	9								
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	746	1	7256	2	N	34	34	1		9
							37	9								
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	679	1	6824	2	N	28	24	1		13
							31	9								
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	761	1	7544	2	N	26	34	1		5
							29	9								

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1813	2	48	9	Y	44	43	1		11
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1809	2	46	9	Y	42	44	1		9
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1643	2	52	9	Y	47	48	1		8
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1816	2	48	9	Y	44	39	1		13
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1989	2	62	9	Y	56	56	1		13
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2497	2	59	9	Y	54	55	1		12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

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
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1981	2	18	9	Y	16	18	1			4
11	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1866	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1909	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1889	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1662	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1916	2	21	9	Y	19	20	1			4

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
10	2914	N	2470	-0-	-444	-0-	2464	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2670	N	2175	-0-	-495	-0-	2168	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2357	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2457	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2414	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-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
10	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1667	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1637	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1599	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5	6	1			1

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
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	968	2	48	9	Y	44	40	1			8
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	27	1			3
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2520	2	156	9	Y	142	97	1			48
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2033	2	101	9	Y	92	125	1			15
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2006	2	76	9	Y	69	70	1			14
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2635	2	56	9	Y	51	51	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	281	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	254	1	2827	2	Y	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	202	1	2761	2	Y	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	161	1	2122	2	Y	52	28	1			24
							57	9									
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	122	1	1546	2	Y	86	68	1			42
							95	9									
03	1891	X	1887	-0-	-4	-0-	138	1	1659	2	Y	82	85	1			39
							90	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 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
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	3113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	3033	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2905	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2433	2	30	9	Y	27	28	1			7
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2341	2	32	9	Y	29	30	1			6
12	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2135	2	36	9	Y	33	33	1			6
01	2449	N	1862	-0-	-587	-0-	1830	2	32	9	Y	29	27	1			8
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2137	2	39	9	Y	35	35	1			8
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2315	2	37	9	Y	34	35	1			7

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1595	-0-	-637	-0-	1587	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	1744	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1835	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	1451	2	10	9	Y	9	9	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	567	X	567	-0-	-0-	-0-	559	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	500	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	2	15	9	Y	14	14	1			3
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	368	2	12	9	Y	11	10	1			3
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	Y	10	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2025

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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					2
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					1
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

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
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	Y	9	18	1			1
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1671	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1180	2	4	9	Y	4	4	1			4

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
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-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
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1120	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1042	2	19	9	Y	17	17	1			6
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1044	2	25	9	Y	23	23	1			6
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	997	2	24	9	Y	22	22	1			6
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	Y	18	16	1			8
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1052	2	41	9	Y	37	37	1			8

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
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	2	2	1			-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
10	2077	X	1870	-0-	-207	-0-	1866	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2010	X	1639	-0-	-371	-0-	1635	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	1616	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1922	X	1089	-0-	-833	-0-	1085	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	612	-0-	-504	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

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
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	435	1	382	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
11	960	N	259	-0-	-701	-0-	224	2	35	9	Y	32	32	1			7
12	1116	N	217	-0-	-899	-0-	169	2	48	9	Y	44	45	1			6
01	868	N	197	-0-	-671	-0-	147	2	50	9	Y	45	40	1			11
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	128	2	64	9	Y	58	59	1			10
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	152	2	105	9	Y	95	96	1			9

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	61	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	64	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	78	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	76	1			16

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2217	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2314	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	2	19	9	Y	17	17	1			4
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2264	2	18	9	Y	16	16	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2800	2	53	9	Y	48	50	1			12
11	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2707	2	58	9	Y	53	54	1			11
12	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2782	2	66	9	Y	60	60	1			11
01	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	2331	2	56	9	Y	51	50	1			12
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2135	2	45	9	Y	41	41	1			12
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2944	2	67	9	Y	61	60	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	Y	8	4	1			4
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13	13	1			4
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	12	1			3
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	2	11	9	Y	10	12	1			1
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	789	2	14	9	Y	13	13	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	90	1	998	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	970	-0-	-170	-0-	87	1	881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	94	1	927	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	89	1	867	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	892	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	93	1	919	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5046	-0-	5046	14838	5046	2			Y	-0-					-0-
11	19839	X	5001	-0-	-14838	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1359	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1311	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1259	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1300	2	25	9	Y	23	21	1			7
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	870	2	26	9	Y	24	25	1			6
03	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1053	2	26	9	Y	24	25	1			5

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1736	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1534	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1786	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1743	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2346	2	51	9	Y	46	26	1			22
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2047	2	58	9	Y	53	64	1			11
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1821	2	70	9	Y	64	65	1			10
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2169	2	54	9	Y	49	43	1			16
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2461	2	63	9	Y	57	43	1			30

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
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	2	7	9	Y	6					15
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	Y	4					4
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	Y	4					8
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	12	1			7
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1162	2	15	9	Y	14	19	1			2

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
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2262	2	85	9	Y	77	79	1			19
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2143	2	94	9	Y	85	86	1			18
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2158	2	105	9	Y	95	95	1			18
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2072	2	99	9	Y	90	83	1			25
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1862	2	111	9	Y	101	102	1			24
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2111	2	106	9	Y	96	99	1			21

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
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	465	1	3424	2	Y	53					107
							58	9									
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	394	1	3303	2	Y	60					167
							66	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	465	1	3208	2	Y	56	170	1			53
							62	9									
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	345	1	3315	2	Y	47					100
							52	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	240	1	2377	2	Y	57					157
							63	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	428	1	3017	2	Y	70	175	1			52
							77	9									

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
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	Y	9	9	1			6
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	Y	5					11
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7	9	1			9
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	9	Y	5					14
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	2	8	9	Y	7	20	1			1
03	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1694	2	29	9	Y	26	15	1			12

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
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2681	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2603	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2710	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2732	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2476	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2745	2	30	9	Y	27	27	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

10	3038	X	2237	-0-	-801	-0-	2225	2	12	9	Y	11	16	1			4
11	2940	X	2240	-0-	-700	-0-	2223	2	17	9	Y	15	13	1			6
12	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2214	2	33	9	Y	30	25	1			11
01	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2471	2	31	9	Y	28	32	1			7
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2633	2	34	9	Y	31	31	1			7
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3019	2	40	9	Y	36	33	1			10

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1228	2	86	9	Y	78	84	1			28
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1133	2	72	9	Y	65	79	1			14
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1275	2	73	9	Y	66	63	1			17
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1295	2	75	9	Y	68	57	1			28
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1184	2	64	9	Y	58	54	1			32
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1307	2	58	9	Y	53	42	1			43

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3159	2	8	9	Y	7					12
11	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3021	2	8	9	Y	7	14	1			5
12	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	3127	2	10	9	Y	9					14
01	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3074	2	12	9	Y	11	14	1			11
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-	8	1			3
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	338	-0-	-142	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2794	2	63	9	Y	57	59	1			14
11	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	2424	2	62	9	Y	56	58	1			12
12	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2684	2	72	9	Y	65	65	1			12
01	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	2511	2	74	9	Y	67	63	1			16
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1658	2	63	9	Y	57	58	1			15
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2811	2	85	9	Y	77	75	1			17

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
10	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2232	2	23	9	Y	21	22	1			4
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2138	2	12	9	Y	11	14	1			1
12	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2174	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2146	2	3	9	Y	3	3	1			1

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	307	1	3823	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
11	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	299	1	3612	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	310	1	3627	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	275	1	5020	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	280	1	4357	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	309	1	4957	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2093	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1468	2	46	9	Y	42	42	1			10
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1403	2	53	9	Y	48	48	1			10
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1443	2	58	9	Y	53	53	1			10
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1443	2	55	9	Y	50	46	1			14
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1292	2	62	9	Y	56	57	1			13
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1382	2	59	9	Y	54	55	1			12

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1821	-0-	-70	-0-	139	1	1679	2	Y	3					5
							3	9									
11	1830	X	1817	-0-	-13	-0-	135	1	1676	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	1891	X	1799	-0-	-92	-0-	127	1	1666	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1891	X	1559	-0-	-332	-0-	115	1	1440	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1242	2	Y	4					5
							4	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	129	1	1702	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1587	2	24	9	Y	22	38	1			3
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1499	2	23	9	Y	21	20	1			4
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1594	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1640	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6024	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4667	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	5363	X	4803	-0-	-560	-0-	4786	2	17	9	Y	15	14	1			3
01	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5103	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4896	2	18	9	Y	16	16	1			4
03	5735	X	5395	-0-	-340	-0-	5380	2	15	9	Y	14	15	1			3

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2957	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2795	2	7	9	Y	6	6	1			3
01	2976	N	2375	-0-	-601	-0-	2365	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2722	2	12	9	Y	11	6	1			5
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	2981	2	87	9	Y	79	53	1			31

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
10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1584	2	58	9	Y	53	50	1			12
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1554	2	77	9	Y	70	75	1			7
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1439	2	352	9	Y	320	206	1			121
01	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	1396	2	228	9	Y	207	319	1			9
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1429	2	237	9	Y	215	188	1			36
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1462	2	119	9	Y	108	121	1			23

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
10	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2473	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2321	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2223	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2480	N	1982	-0-	-498	-0-	1976	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1976	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2052	2	7	9	Y	6	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 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
10	4681	X	1414	-0-	-3267	-0-	1390	2	24	9	Y	22	25	1			6
11	4410	X	2173	-0-	-2237	-0-	2119	2	54	9	Y	49	43	1			12
12	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	2232	2	77	9	Y	70	69	1			13
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2200	2	74	9	Y	67	61	1			19
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1976	2	81	9	Y	74	75	1			18
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2304	2	78	9	Y	71	73	1			16

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4890	2	37	9	Y	34	36	1			8
11	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4591	2	43	9	Y	39	39	1			8
12	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	4785	2	47	9	Y	43	43	1			8
01	5053	X	3819	-0-	-1234	-0-	3784	2	35	9	Y	32	33	1			7
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3722	2	36	9	Y	33	33	1			7
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5010	2	45	9	Y	41	39	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	954	2	9	9	Y	8	2	1			6
01	837	N	531	-0-	-306	-0-	521	2	10	9	Y	9	12	1			3
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	Y	10	12	1			1
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1041	2	17	9	Y	15	14	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1116	2	24	9	N	22					38
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1325	2	26	9	N	24	45	1			17
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1349	2	32	9	N	29					46
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1218	2	36	9	N	33	45	1			34
02	1260	N	922	-0-	-338	-0-	766	2	156	9	N	142	91	1			85
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1207	2	173	9	N	157	145	1			97

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1704	-0-	-311	-0-	252	1	1364	2	Y	80	79	1	2	8	17
							88	9									
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	313	1	1661	2	Y	68	59	1			26
							75	9									
12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	340	1	1830	2	Y	76	69	1	11	8	22
							84	9									
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	276	1	2156	2	Y	56	50	1			28
							62	9									
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	1751	2	Y	55	56	1			27
							61	9									
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	312	1	1906	2	Y	51	54	1			24
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					19
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2339	2	44	9	Y	40					59
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					59
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2416	2	34	9	Y	31	65	1			25
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2099	2	13	9	Y	12					37
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2300	2	22	9	Y	20					57

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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1499	2	14	9	Y	13					14
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	Y	11	23	1			2
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	Y	10					12
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1506	2	47	9	Y	43	49	1			6
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	2	42	9	Y	38					44
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1559	2	54	9	Y	49	90	1			3

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
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					2
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			2

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
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			Y	-0-					-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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3293	2	54	9	Y	49	50	1			12
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3011	2	57	9	Y	52	53	1			11
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3035	2	65	9	Y	59	59	1			11
01	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2443	2	56	9	Y	51	49	1			13
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2619	2	68	9	Y	62	60	1			15
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3020	2	65	9	Y	59	61	1			13

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1432	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1393	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1367	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	Y	6	6	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1808	-0-	-579	-0-	1755	2	53	9	Y	48	50	1			12
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2047	2	75	9	Y	68	66	1			14
12	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1720	2	64	9	Y	58	61	1			11
01	1798	N	1247	-0-	-551	-0-	1180	2	67	9	Y	61	54	1			18
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	403	2	41	9	Y	37	47	1			8
03	1798	N	1208	-0-	-590	-0-	1161	2	47	9	Y	43	41	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4581	2	13	9	Y	12	8	1			4
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3896	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3263	2	29	9	Y	26	24	1			7
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2931	2	31	9	Y	28	28	1			7
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3353	2	31	9	Y	28	29	1			6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4893	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	4426	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	4367	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	4588	X	3321	-0-	-1267	-0-	3311	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3847	2	12	9	Y	11	10	1			3
03	4495	X	3420	-0-	-1075	-0-	3410	2	10	9	Y	9	10	1			2

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 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
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	474	1	5719	2	Y	95					132
							105	9									
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	483	1	5973	2	Y	119	152	1			99
							131	9									
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	491	1	6419	2	Y	134	153	1			80
							147	9									
01	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	485	1	6083	2	Y	104	156	1			28
							114	9									
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	445	1	5501	2	Y	110					138
							121	9									
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	494	1	6502	2	Y	163	150	1			151
							179	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 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
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	Y	28	29	1			7
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1127	2	33	9	Y	30	31	1			6
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	879	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	1085	N	914	-0-	-171	-0-	878	2	36	9	Y	33	30	1			9
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	27	1			7
03	899	N	519	-0-	-380	-0-	480	2	39	9	Y	35	34	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 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
10	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2500	2	33	9	Y	30	31	1			7
11	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	2403	2	37	9	Y	34	34	1			7
12	2511	N	1882	-0-	-629	-0-	1841	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2258	2	40	9	Y	36	33	1			10
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2111	2	43	9	Y	39	40	1			9
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2444	2	42	9	Y	38	39	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 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	EOM BALANCE
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3319	2	50	9	Y	45	46	1	11
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3054	2	54	9	Y	49	50	1	10
12	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2872	2	61	9	Y	55	55	1	10
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2867	2	58	9	Y	53	48	1	15
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2705	2	64	9	Y	58	59	1	14
03	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	3030	2	61	9	Y	55	57	1	12

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	EOM BALANCE
10	496	X	240	-0-	-256	-0-	18	1	221	2	Y	1			1
							1	9							
11	480	X	329	-0-	-151	-0-	25	1	304	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	465	X	312	-0-	-153	-0-	22	1	289	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01	465	X	281	-0-	-184	-0-	21	1	259	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	Y	1			1
							1	9							
03	341	X	335	-0-	-6	-0-	24	1	309	2	Y	2	2	1	1
							2	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 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	EOM BALANCE
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2208	2	18	9	Y	16	16	1	4
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2574	2	23	9	Y	21	21	1	4
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2677	2	26	9	Y	24	24	1	4
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2710	2	25	9	Y	23	21	1	6
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2446	2	29	9	Y	26	26	1	6
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2696	2	26	9	Y	24	25	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1571	2	21	9	Y	19	20	1	5
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1545	2	24	9	Y	22	22	1	5
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1482	2	28	9	Y	25	25	1	5
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1640	2	26	9	Y	24	22	1	7
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	2	29	9	Y	26	27	1	6
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1647	2	29	9	Y	26	26	1	6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	166	1	3081	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	224	1	4783	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	238	1	4372	2	Y	9	5	1	5	8	1
							10	9									
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	204	1	3691	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	210	1	3803	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	241	1	4272	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1702	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1624	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1731	2	62	9	Y	56	56	1			10
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1716	2	59	9	Y	54	49	1			15
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1504	2	65	9	Y	59	60	1			14
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1658	2	63	9	Y	57	58	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2066	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2377	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2356	2	29	9	Y	26	24	1			7
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2228	2	33	9	Y	30	30	1			7
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2442	2	31	9	Y	28	29	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2327	2	14	9	Y	13	13	1			3
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2157	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2284	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1974	2	18	9	Y	16	16	1			4
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2188	2	17	9	Y	15	16	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 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
10	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1416	2	70	9	Y	64	66	1			16
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1396	2	78	9	Y	71	72	1			15
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1399	2	87	9	Y	79	79	1			15
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1186	2	83	9	Y	75	69	1			21
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1141	2	92	9	Y	84	85	1			20
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1341	2	89	9	Y	81	83	1			18

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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2040	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2034	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2094	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1830	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2108	N	1760	-0-	-348	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2846	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2820	N	2708	-0-	-112	-0-	2702	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2746	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2852	N	2761	-0-	-91	-0-	2755	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2569	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4486	2	52	9	Y	47	45	1			9
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4390	2	24	9	Y	22	23	1			8
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4335	2	35	9	Y	32	32	1			8
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4104	2	34	9	Y	31	31	1			8
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3370	2	29	9	Y	26	22	1			12
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3760	2	26	9	Y	24	32	1			4

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2015	-0-	-496	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2916	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2727	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2840	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2868	2	44	9	Y	40	37	1			11
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2596	2	50	9	Y	45	45	1			11
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2837	2	46	9	Y	42	44	1			9

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2	Y	-0-			-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-			-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	Y	-0-			-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	-0-			-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	Y	-0-			-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2090	2 19 9	Y	17	17	1	4
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2088	2 20 9	Y	18	18	1	4
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2267	2 22 9	Y	20	20	1	4
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2718	2 20 9	Y	18	17	1	5
02	2800	N	3153	-0-	353	353	3130	2 23 9	Y	21	21	1	5
03	3100	N	3529	-0-	429	782	3506	2 23 9	Y	21	21	1	5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	208	2 24 9	Y	22	23	1	5
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	215	2 28 9	Y	25	25	1	5
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	217	2 31 9	Y	28	28	1	5
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	198	2 29 9	Y	26	24	1	7
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	209	2 33 9	Y	30	30	1	7
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	189	2 31 9	Y	28	29	1	6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1582	2 21 9	Y	19	19	1	5
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1498	2 22 9	Y	20	21	1	4
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1588	2 25 9	Y	23	23	1	4
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1540	2 24 9	Y	22	20	1	6
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2 28 9	Y	25	25	1	6
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1354	2 25 9	Y	23	24	1	5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2	Y	-0-			-0-
01	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2	Y	-0-			-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	Y	-0-			-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2677	-0-	-144	-0-	2668	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	2564	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2621	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2497	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2687	2	11	9	Y	10	10	1			2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1615	-0-	-1175	-0-	1615	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

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
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1618	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1684	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1479	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1587	2	29	9	Y	26	26	1			6

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
10	651	X	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	660	X	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-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
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1947	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1704	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	930	2	21	9	Y	19	20	1			5
03	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	1199	2	19	9	Y	17	18	1			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
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-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
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1272	2	58	9	Y	53	55	1			13
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1218	2	65	9	Y	59	60	1			12
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1260	2	73	9	Y	66	66	1			12
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1258	2	70	9	Y	64	58	1			18
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1136	2	77	9	Y	70	71	1			17
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1252	2	74	9	Y	67	69	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3085	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2646	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3113	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6843	2	22	9	Y	20	23	1			5
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6444	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	6634	X	6587	-0-	-47	-0-	6559	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	6634	X	6415	-0-	-219	-0-	6389	2	26	9	Y	24	22	1			7
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5734	2	29	9	Y	26	27	1			6
03	6634	X	6378	-0-	-256	-0-	6349	2	29	9	Y	26	26	1			6

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	13720	-0-	-571	-0-	13687	2	33	9	Y	30	41	1			7
11	13830	X	12984	-0-	-846	-0-	12947	2	37	9	Y	34	34	1			7
12	14291	X	13360	-0-	-931	-0-	13319	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	14291	X	13400	-0-	-891	-0-	13360	2	40	9	Y	36	33	1			10
02	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12136	2	43	9	Y	39	40	1			9
03	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13130	2	42	9	Y	38	39	1			8

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
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-

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
10	5177	X	5099	-0-	-78	-0-	5073	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	4769	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	5146	X	4871	-0-	-275	-0-	4838	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	4990	2	31	9	Y	28	26	1			8
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4292	2	35	9	Y	32	32	1			8
03	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4663	2	33	9	Y	30	31	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1703	2	11	9	Y	10					11
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	Y	8	18	1			1
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1699	2	10	9	Y	9					10
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1676	2	33	9	Y	30	36	1			4
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1436	2	26	9	Y	24					28
03	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1569	2	34	9	Y	31	57	1			2

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1923	2	15	9	N	14	16	1			6
11	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	1708	2	19	9	N	17	17	1			6
12	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1803	2	11	9	N	10	15	1			1
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			N	-0-	1	1			-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	N	1	1	1			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			17

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	35	1	623	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
01	1147	N	876	-0-	-271	-0-	41	1	835	3	N	-0-					-0-
02	840	N	659	-0-	-181	-0-	33	1	626	3	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	76	1	1236	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	70	1	1187	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	57	1	1035	3	N	65	65	1			-0-
							72	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	54	1	1091	3	N	-0-					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
12	589	N	361	-0-	-228	-0-	18	1	321	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	23	1	432	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	285	1	1480	3	N	17					100
							19	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	528	1	1622	3	N	10					110
							11	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	331	1	1581	3	N	-0-					110
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	479	1	1738	3	N	8					118
							9	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	364	1	1464	3	N	24	99	1			43
							26	9									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	425	1	1589	3	N	7					50
							8	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990

BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1967	-0-	-493	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2964	-0-	164	164	2964	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3063	-0-	-37	127	3063	2			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	936	-0-	-632	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

10	1333	N	803	-0-	-530	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	497	-0-	-707	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	756	N	473	-0-	-283	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

10	4149	X	3484	-0-	-665	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2395	-0-	-65	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	3			N	-0-					-0-
11	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
12	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	3			N	-0-					-0-
01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	3			N	-0-					-0-
02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
03	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

10	1054	N	433	-0-	-621	-0-	424	3	9	9	N	8	8	1			8
11	720	N	404	-0-	-316	-0-	396	3	8	9	N	7	7	1			8
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3	7	1			4
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	3	10	9	N	9	8	1			5
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	N	4	5	1			4
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3	3	1			4

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1524	-0-	-128	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	848	-0-	-682	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

10	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1716	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1701	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	3	14	9	Y	13	17	1			3
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2	9	Y	2					5
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	1545	2	17	9	Y	15	12	1			8
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	Y	14	17	1			5

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					7
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	3	10	9	Y	9	14	1			2
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6	9	Y	5					7
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	3	12	9	Y	11	12	1			6
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

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

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	876	-0-	-294	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

10	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	868	N	403	-0-	-465	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-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
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3509	-0-	709	709	3509	2			N	-0-					-0-
03	2371	N	1662	-0-	-709	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1832	-0-	-100	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1001	-0-	-35	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

10	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					3
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					3
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					3
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					3
*02	1064	N	89	-0-	-975	-0-	89	3			N	-0-					3
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4	2	1			4
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	6	1			2
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	4	1			2
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1	1	1			2
*02	252	N	236	-0-	-16	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			2
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	Y	2	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

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
10	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	1013	3	19	9	Y	17	10	1			19
11	1560	N	778	-0-	-782	-0-	756	3	22	9	Y	20	29	1			10
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	989	3	23	9	Y	21	20	1			11
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	Y	4	3	1			12
*02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	Y	4	6	1			10
*03	1023	X	927	-0-	-96	-0-	919	3	8	9	Y	7	6	1			11

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-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
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5737	-0-	-1193	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6387	-0-	-774	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5950	-0-	-462	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

10	713	N	152	-0-	-561	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	560	N	254	-0-	-306	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

10	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

10	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	837	X	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	868	X	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	961	X	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1858	-0-	-522	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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
10	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2065	-0-	-395	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1902	-0-	-30	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-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
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6044	-0-	3244	3244	6044	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	9957	-0-	6857	10101	9957	2			N	-0-					-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
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
12	744	X	23	-0-	-721	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	1955	-0-	-1069	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	5	-0-	-3343	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 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
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

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
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1646	-0-	-146	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 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
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	900	N	613	-0-	-287	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

10	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	532	N	152	-0-	-380	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	504	N	310	-0-	-194	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	762	-0-	-408	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	280	-0-	-340	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

POSS, L.T. UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2513	-0-	-175	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	473	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	720	N	485	-0-	-235	-0-	478	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4	6	1			1
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	Y	3					4
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	8	1			5
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	Y	8	10	1			3

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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					4
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					4
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					4
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

10	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	392	N	161	-0-	-231	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

10	3100	N	2374	-0-	-726	2030	2361	3	13	9	Y	12	15	1			7
11	3000	N	1908	-0-	-1092	938	1888	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	2988	N	2050	-0-	-938	-0-	2033	3	17	9	Y	15	21	1			4
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	Y	2					6
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1864	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2350	2	22	9	Y	20	22	1			7

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	56	3	31	9	Y	28	21	1			7
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					7
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	3	1			6
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1			5

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

10	403	N	213	-0-	-190	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					1
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	201	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	545	-0-	-895	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	504	N	403	-0-	-101	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 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
10	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2573	-0-	-607	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2606	-0-	-138	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2231	-0-	-745	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

10	1891	X	884	-0-	-1007	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	896	-0-	-1024	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	164	2871	2			N	-0-					-0-
03	953	N	789	-0-	-164	-0-	789	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

10	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	9912	-0-	7112	7112	9912	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11015	-0-	7915	15027	11015	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

10	3441	X	1688	-0-	-1753	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1602	-0-	-1728	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1570	-0-	-1871	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1429	-0-	-1082	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1456	-0-	-336	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

10	806	N	475	-0-	-331	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	690	N	249	-0-	-441	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	175	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					1
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	Y	6	7	1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

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
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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					4
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					4
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					4
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	644	N	371	-0-	-273	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

10	403	N	401	-0-	-2	-0-	399	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	384	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					1
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3	3	1			1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

10	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	510	N	214	-0-	-296	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

10	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

10	1178	N	626	-0-	-552	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-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
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

10	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1402	-0-	-1047	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1735	-0-	-714	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
03	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

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-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	953	-0-	-1341	-0-	943	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	1922	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	2294	X	1155	-0-	-1139	-0-	1146	3	9	9	Y	8	14	1			2
01	1891	X	1470	-0-	-421	-0-	1467	3	3	9	Y	3					5
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9	9	1			5
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1990	2	20	9	Y	18	17	1			6

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

10	744	N	283	-0-	-461	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 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
10	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 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
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2507	3	Y	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3	Y	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3 2 9	Y	2	2	1			1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3 2 9	Y	2	2	1			1
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3 2 9	Y	2	3	1			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3 1 9	Y	1					1
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2 2 9	Y	2	2	1			1
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2 2 9	Y	2	2	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	97	1			82
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	3 8 9	Y	7	4	1			8
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3 10 9	Y	9	13	1			4
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3 11 9	Y	10	9	1			5
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	3 4 9	Y	4	3	1			6
*02	980	N	952	-0-	-28	-0-	945	3 7 9	Y	6	7	1			5
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3 8 9	Y	7	7	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3 2 9	Y	2	1	1			3
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3 2 9	Y	2	4	1			1
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3 4 9	Y	4	3	1			2
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3 1 9	Y	1	1	1			2
*02	308	N	283	-0-	-25	-0-	281	3 2 9	Y	2	2	1			2
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3 2 9	Y	2	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

10	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

10	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2355	-0-	-1485	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2371	-0-	-1039	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
03	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15809	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2564	3	11	9	Y	10	13	1			6
11	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1522	3	17	9	Y	15	13	1			8
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1590	3	14	9	Y	13	18	1			3
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	Y	1					4
02	1372	N	1176	-0-	-196	-0-	1165	2	11	9	Y	10	8	1			6
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	Y	12	14	1			4

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2565	-0-	-123	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2026

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	4	1			2
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2	1	1			3
*02	420	N	419	-0-	-1	-0-	417	3	2	9	Y	2	3	1			2
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	Y	2	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

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

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
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2389	-0-	-1114	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2560	-0-	-324	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	411	3	4	9	Y	4	2	1			4
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	384	3	3	9	Y	3	5	1			2
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			2
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1			2
*02	364	N	331	-0-	-33	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	1			2
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	2	1			1

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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	763	3	13	9	Y	12	16	1			7
11	990	N	487	-0-	-503	-0-	464	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	13	1			1
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					1
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2	8	9	Y	7	8	1			2

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	614	-0-	-161	-0-	607	3	7	9	Y	6	3	1			6
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	631	3	6	9	Y	5	8	1			3
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	6	1			3
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	4	1			3
*02	588	N	197	-0-	-391	-0-	196	3	1	9	Y	1	3	1			1
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	3	4	9	Y	4	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	3			N	-0-					-0-
02	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
03	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	16004	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	833	-0-	-438	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

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
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

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
10	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1749	-0-	-155	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	403	-0-	-857	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	419	-0-	-821	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	643	-0-	-467	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	780	3	74	9	Y	67					138
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					138
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					138
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	964	3	37	9	Y	34	105	1			67
*02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-					67
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					67

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

10	1023	X	134	-0-	-889	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	990	X	365	-0-	-625	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	37	-0-	-986	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	X	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2125	-0-	-1068	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2317	-0-	-399	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

10	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	134	-0-	-1486	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

10	2449	N	1781	-0-	-668	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1540	-0-	-710	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

10	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 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
10	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1835	-0-	-505	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	12707	-0-	9907	9907	12707	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12005	-0-	8905	18812	12005	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 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
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1078	-0-	-434	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

10	868	N	311	-0-	-557	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	376	-0-	-644	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

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
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2160	-0-	-971	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1799	-0-	-1085	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2176	-0-	-1017	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1937	-0-	-1039	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1209	-0-	-1671	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1779	-0-	-856	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1725	-0-	-179	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	696	-0-	-804	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1133	-0-	-267	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1187	-0-	-45	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1399	-0-	-645	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3030	-0-	-1155	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2666	-0-	-1384	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2597	-0-	-1588	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	2711	-0-	-1288	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2860	-0-	-52	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-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
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2801	-0-	-335	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2118	-0-	-486	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1390	-0-	-962	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1756	-0-	-848	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	916	-0-	-644	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2282	-0-	-1498	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-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
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-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
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2147	-0-	-253	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	9694	-0-	6894	6894	9694	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10745	-0-	7645	14539	10745	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1814	-0-	-418	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	960	X	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	952	X	806	-0-	-146	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	756	N	540	-0-	-216	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-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
10	1798	X	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2935	-0-	-661	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3314	-0-	-18	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2955	-0-	-734	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2782	-0-	-466	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	933	-0-	-271	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1229	-0-	-1739	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1423	-0-	-1863	-0-	1423	2			N	-0-					-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
10	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2420	-0-	-700	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1839	-0-	-1385	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2971	-0-	-532	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2699	-0-	-465	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-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
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-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
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-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
10	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2073	-0-	-55	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	3			N	-0-					-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	3			N	-0-					-0-
01	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	3			N	-0-					-0-
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
03	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15424	2			N	-0-					-0-

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
10	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2562	-0-	-1728	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2169	-0-	-2264	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-					-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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	3			Y	-0-					27
11	2100	N	513	-0-	-1587	-0-	481	3	32	9	Y	29	50	1			6
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2216	3	23	9	Y	21					27
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1665	3	40	9	Y	36	33	1			30
*02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					30
*03	1984	X	1560	-0-	-424	-0-	1524	3	36	9	Y	33	34	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					48
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3693	3	57	9	Y	52	89	1			11
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3897	3	41	9	Y	37					48
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3286	3	80	9	Y	73	79	1			42
*02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			Y	-0-					42
*03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4091	3	96	9	Y	87	87	1			42

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

10	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1777	-0-	-300	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

10	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	660	-0-	-420	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

10	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1763	-0-	-1	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2210	-0-	-735	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	1559	-0-	-1231	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	446	-0-	-724	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-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
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	953	-0-	-225	-0-	947	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	912	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	Y	2					4
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10	9	1			5
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7	10	1			2

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2238	-0-	-642	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	280	N	106	-0-	-174	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2886	-0-	-684	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2769	-0-	-311	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	2741	2			N	-0-					-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
10	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	3			N	-0-					-0-
11	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					-0-
12	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14704	2			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1929	-0-	-1401	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1704	-0-	-1675	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1910	-0-	-756	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	2026	-0-	-164	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	2054	-0-	-46	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-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
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1416	-0-	-488	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

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

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					2
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					1
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	4633	X	3226	-0-	-1407	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	532	N	412	-0-	-120	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					3
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	48	3	3	9	Y	3	5	1			1
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					3
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	3	1			2
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					2
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33911	X	6636	-0-	-27275	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
01	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1132	-0-	-156	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5379	-0-	-77	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	3656	-0-	-2104	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	2493	-0-	-3459	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	2939	-0-	-3013	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3124	-0-	-1748	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					6
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	3	7	9	Y	6	11	1			1
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	3	6	9	Y	5					6
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1225	3	31	9	Y	28	30	1			4
*02	1148	X	1026	-0-	-122	-0-	1026	3			Y	-0-					4
*03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2321	3	54	9	Y	49	47	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2478	-0-	-852	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1613	-0-	-1828	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1624	-0-	-1600	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1169	-0-	-1743	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1840	-0-	-950	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	4465	3	39	9	Y	35	20	1			40
11	5250	X	5057	-0-	-193	-0-	5013	3	44	9	Y	40	60	1			20
12	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	5233	3	47	9	Y	43	41	1			22
*01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11731	3	35	9	Y	32	29	1			25
*02	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12213	3	75	9	Y	68	65	1			28
*03	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13122	3	91	9	Y	83	81	1			30

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
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-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
10	1550	X	111	-0-	-1439	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	118	-0-	-1382	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	961	X	114	-0-	-847	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2047	-0-	-323	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1551	-0-	-353	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-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
10	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1101	-0-	-243	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1870	-0-	-6	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3779	-0-	-57	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	3	2	9	Y	2					2
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			2
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					2
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			2

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2928	-0-	-124	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

10	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3077	-0-	77	77	3077	3			N	-0-					-0-
12	2812	N	2735	-0-	-77	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2355	-0-	-193	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

10	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1593	-0-	-1257	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1453	-0-	-221	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1297	-0-	-215	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1779	-0-	-1321	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1122	-0-	-2266	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	1815	-0-	-2835	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3238	-0-	-902	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2974	-0-	-1304	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	2647	-0-	-1352	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	3			Y	-0-					99
11	13590	X	13473	-0-	-117	-0-	13473	3			Y	-0-					99
12	14043	X	13803	-0-	-240	-0-	13803	3			Y	-0-					99
*01	14043	X	3079	-0-	-10964	-0-	3079	3			Y	-0-					99
*02	3444	X	969	-0-	-2475	-0-	969	3			Y	-0-	63	1			36
*03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			Y	-0-					36

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2234	-0-	-308	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2006	-0-	-424	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2945	-0-	-930	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2588	-0-	-1162	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2872	-0-	-383	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-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
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1436	-0-	-384	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2689	-0-	-1434	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3352	-0-	252	252	3352	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13850	3			N	-0-					-0-
11	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	3			N	-0-					-0-
12	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	16901	3			N	-0-					-0-
01	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	3			N	-0-					-0-
02	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
03	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	1519	-0-	-2081	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	8	-0-	-3712	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
03	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	2			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	10224	-0-	7424	7424	10224	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10656	-0-	7556	14980	10656	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1958	-0-	-262	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1800	-0-	-20	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-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
10	26943	X	7871	-0-	-19072	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
01	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13976	3			N	-0-					-0-
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	171	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-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
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	349	3	35	9	Y	32					63
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					63
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					63
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	3	15	9	Y	14	40	1			37
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					37
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					37

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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					143
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					143
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					143
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					143
*02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1342	3	37	9	Y	34	177	1			-0-
*03	1395	X	897	-0-	-498	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	5645	3	65	9	N	59	59	1			63
11	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5332	3	75	9	N	68	61	1			70
12	6231	X	5442	-0-	-789	-0-	5381	3	61	9	N	55	62	1			63
*01	6014	X	5441	-0-	-573	-0-	5300	3	141	9	N	128	131	1			60
*02	5236	X	4781	-0-	-455	-0-	4729	3	52	9	N	47	71	1			36
*03	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5198	3	52	9	N	47	34	1			49

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

10	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

10	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1090	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1230	N	572	-0-	-658	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	Y	3	7	1			1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					1
02	532	N	236	-0-	-296	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	8	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2666	3	13	9	Y	12	16	1			7
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2333	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2324	3	21	9	Y	19	25	1			5
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	3	3	9	Y	3					8
*02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	3	22	9	Y	20	16	1			12
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2305	3	22	9	Y	20	24	1			8

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

10	3689	X	2164	-0-	-1525	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2287	-0-	-953	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1959	-0-	-1265	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1620	-0-	-1511	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1857	-0-	-383	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1112	-0-	-204	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	540	X	404	-0-	-136	-0-	403	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7	6	1			2
*01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1					3
*02	728	X	495	-0-	-233	-0-	488	3	7	9	Y	6	5	1			4
*03	806	X	564	-0-	-242	-0-	556	3	8	9	Y	7	8	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2704	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2156	3	19	9	Y	17	21	1			4
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	Y	2					6
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2143	2	21	9	Y	19	15	1			10
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2335	2	23	9	Y	21	24	1			7

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

10	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3935	-0-	-281	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

10	2933	N	2365	-0-	-568	-0-	2352	3	13	9	Y	12	15	1			7
11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2081	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	3	18	9	Y	16	22	1			4
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	Y	2					6
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1852	2	18	9	Y	16	13	1			9
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	20	1			5

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1069	-0-	-521	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	756	-0-	-252	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 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
10	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1543	-0-	-305	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-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
10	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	61	3	8	9	Y	7	4	1			8
11	960	N	549	-0-	-411	-0-	540	3	9	9	Y	8	12	1			4
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8	8	1			4
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					4
*02	504	N	74	-0-	-430	-0-	74	3			Y	-0-					4
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					4

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
10	1085	N	758	-0-	-327	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5428	3	14	9	Y	13					28
*10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7225	3	19	9	Y	17					45
*11	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7756	3	44	9	Y	40	45	1			40
*12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7991	3	13	9	Y	12					52
*01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7224	3	6	9	Y	5					57
*02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7732	3	39	9	Y	35	73	1			19
*03	8060	X	6785	-0-	-1275	-0-	6785	3			Y	-0-					19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	935	-0-	-505	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

10	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2315	3	17	9	N	15	15	1			17
11	1770	N	1444	-0-	-326	-0-	1424	3	20	9	N	18	16	1			19
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	16	1			19
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1735	3	46	9	N	42	41	1			20
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1652	3	18	9	N	16	23	1			13
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1676	3	17	9	N	15	12	1			16

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	424	3	19	9	Y	17	13	1			21
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					21
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	Y	13					34
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					34
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	35	1			3
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					3
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	775	X	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	775	X	455	-0-	-320	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	756	X	547	-0-	-209	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	837	X	634	-0-	-203	-0-	634	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-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
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1618	-0-	-398	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3493	-0-	-630	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	3109	3	28	9	Y	25	14	1			28
11	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	2995	3	30	9	Y	27	41	1			14
12	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3079	3	32	9	Y	29	28	1			15
*01	3379	X	1057	-0-	-2322	-0-	1051	3	6	9	Y	5	9	1			11
*02	2828	X	5	-0-	-2823	-0-	5	3			Y	-0-	5	1			6
*03	3131	X	355	-0-	-2776	-0-	353	3	2	9	Y	2	1	1			7

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
10	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	14418	-0-	11318	11318	14418	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	13252	-0-	10452	21770	13252	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	14659	-0-	11559	33329	14659	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-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
10	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2264	3	28	9	N	25	25	1			27
11	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2429	3	32	9	N	29	26	1			30
12	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2040	3	23	9	N	21	27	1			24
*01	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	2342	3			N	-0-					24
*02	2296	X	2214	-0-	-82	-0-	2078	3	136	9	N	124	7	1			141
*03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	56	88	1			109

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
10	1302	N	993	-0-	-309	-0-	991	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	460	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	3	3	9	Y	3					4
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	Y	12	9	1			7
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	780	2	7	9	Y	6	11	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1260	N	599	-0-	-661	-0-	588	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	3	14	9	Y	13	15	1			3
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	Y	1					4
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	9	1			7
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	2	15	9	Y	14	16	1			5

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
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-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
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					2
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					2
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			2

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	397	3261	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3207	-0-	107	504	3207	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	2831	-0-	-504	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1141	-0-	-315	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4098	-0-	-521	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3350	-0-	-1120	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3227	-0-	-1144	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3257	-0-	-959	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3203	-0-	-493	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-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
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3381	-0-	581	581	3381	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3494	-0-	394	975	3494	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1907	-0-	-759	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	500	-0-	-2050	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	702	-0-	-1840	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	483	-0-	-1561	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	161	-0-	-1761	-0-	161	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7936	X	7803	-0-	-133	-0-	7741	3	62	9	Y	56	32	1			64
11	7680	X	7499	-0-	-181	-0-	7429	3	70	9	Y	64	96	1			32
12	7843	X	7722	-0-	-121	-0-	7647	3	75	9	Y	68	65	1			35
*01	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7564	3	32	9	Y	29	22	1			42
*02	7056	X	6919	-0-	-137	-0-	6877	3	42	9	Y	38	48	1			32
*03	7812	X	7609	-0-	-203	-0-	7557	3	52	9	Y	47	46	1			33

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
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18853	3	35	9	Y	32	18	1			36
11	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18311	3	40	9	Y	36	54	1			18
12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19154	3	43	9	Y	39	37	1			20
*01	19034	X	17850	-0-	-1184	-0-	17839	3	11	9	Y	10	12	1			18
*02	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17611	3	108	9	Y	98	56	1			60
*03	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19634	3	136	9	Y	124	119	1			65

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
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1357	-0-	-1123	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	714	-0-	-774	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-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
10	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1692	-0-	-348	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3434	-0-	334	334	3434	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	151	-0-	-438	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1622	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1338	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1346	3	12	9	Y	11	15	1			3
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	3	2	9	Y	2					5
*02	1204	N	1040	-0-	-164	-0-	1030	3	10	9	Y	9	8	1			6
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	3	12	9	Y	11	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1089	-0-	-921	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	393	-0-	-599	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	930	X	471	-0-	-459	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-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
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3514	3	25	9	Y	23	13	1			26
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3320	3	28	9	Y	25	38	1			13
12	3410	X	3033	-0-	-377	-0-	3003	3	30	9	Y	27	26	1			14
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	71	52	1			76
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	900	N	367	-0-	-533	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-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
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	784	N	224	-0-	-560	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-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
10	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-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
10	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4977	-0-	-851	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
01	3077	N	3048	-0-	-29	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	108	2908	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3076	-0-	-24	84	3076	2			N	-0-					-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
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
12	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3			N	-0-					-0-
02	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
03	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

10	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2115	-0-	-69	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

10	2945	X	2028	-0-	-917	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

10	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2163	-0-	-297	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1900	-0-	-116	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	326	-0-	-694	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	10001	-0-	7201	7201	10001	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12685	-0-	9585	16786	12685	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3163	3	14	9	Y	13	17	1			8
11	2700	X	2538	-0-	-162	-0-	2515	3	23	9	Y	21	18	1			11
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2916	3	26	9	Y	24	29	1			6
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	3	1	9	Y	1					7
*02	2492	X	2127	-0-	-365	-0-	2107	3	20	9	Y	18	14	1			11
*03	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	2399	3	23	9	Y	21	24	1			8

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
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-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
10	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3674	-0-	-1276	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4877	-0-	-145	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	480	X	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	465	X	214	-0-	-251	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	372	X	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	372	X	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2542	X	516	-0-	-2026	-0-	496	3	20	9	Y	18	10	1			20
11	2460	X	1870	-0-	-590	-0-	1848	3	22	9	Y	20	30	1			10
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3785	3	23	9	Y	21	20	1			11
*01	2697	X	1652	-0-	-1045	-0-	1645	3	7	9	Y	6	11	1			6
*02	2436	X	1304	-0-	-1132	-0-	1282	3	22	9	Y	20	16	1			10
*03	1922	X	1779	-0-	-143	-0-	1734	3	45	9	Y	41	33	1			18

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
02	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
03	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	5411	-0-	-2179	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	4111	-0-	-3422	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7287	-0-	-711	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	5576	-0-	-1704	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7609	-0-	-451	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	862	-0-	-248	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

10	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3812	-0-	-683	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	3			N	-0-					-0-
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	3			N	-0-					-0-
02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5446	3	42	9	Y	38	22	1			43
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5295	3	47	9	Y	43	64	1			22
12	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	5021	3	51	9	Y	46	44	1			24
*01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5621	3	24	9	Y	22	14	1			32
*02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5030	3	31	9	Y	28	36	1			24
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5563	3	39	9	Y	35	34	1			25

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
10	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	6225	3	70	9	N	64	64	1			69
11	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	5701	3	81	9	N	74	67	1			76
12	6665	X	6059	-0-	-606	-0-	5992	3	67	9	N	61	67	1			70
*01	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	6178	3	164	9	N	149	148	1			71
*02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5787	3	64	9	N	58	83	1			46
*03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6251	3	62	9	N	56	41	1			61

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2324	3	17	9	Y	15	9	1			17
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	932	3	20	9	Y	18	26	1			9
12	3100	N	3489	-0-	389	389	3468	3	21	9	Y	19	18	1			10
*01	2993	N	2604	-0-	-389	-0-	2593	3	11	9	Y	10	10	1			10
*02	2128	X	125	-0-	-2003	-0-	125	3			Y	-0-	10	1			-0-
*03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2992	3	22	9	Y	20	11	1			9

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
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-

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
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					45
11	8670	X	5342	-0-	-3328	-0-	5237	3	105	9	Y	95	91	1			49
12	8959	X	4983	-0-	-3976	-0-	4980	3	3	9	Y	3					52
*01	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	3			Y	-0-					52
*02	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13228	3	65	9	Y	59	66	1			45
*03	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	3			Y	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	5208	X	3299	-0-	-1909	-0-	3299	3			Y	-0-					35
11	5040	X	4590	-0-	-450	-0-	4533	3	57	9	Y	52	60	1			27
12	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	4515	3	2	9	Y	2					29
*01	4929	X	4336	-0-	-593	-0-	4336	3			Y	-0-					29
*02	4284	X	4255	-0-	-29	-0-	4232	3	23	9	Y	21	39	1			11
*03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			Y	-0-					11

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
10	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3			N	-0-					-0-
11	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	3			N	-0-					-0-
12	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	3			N	-0-					-0-
01	17546	X	16213	-0-	-1333	-0-	16213	3			N	-0-					-0-
02	15848	X	15783	-0-	-65	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	12155	-0-	-5391	-0-	12155	2			N	-0-					-0-

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
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					125
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	N	4					129
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					129
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					129
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					120
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	256	2	9	9	Y	8	4	8			77
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	311	2	17	9	Y	15	80	1	4	8	8
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	Y	10	3	8			15
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	Y	6	3	8			18
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	208	2	7	9	Y	6	14	1	4	8	6
03	403	N	243	-0-	-160	-0-	228	2	15	9	Y	14	6	8			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

10	1209	N	987	-0-	-222	-0-	967	2	20	9	Y	18	27	1	4	8	16
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	2	24	9	Y	22	5	8			33
12	1178	N	926	-0-	-252	-0-	904	2	22	9	Y	20	24	1	2	8	27
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1094	2	29	9	Y	26	28	1	1	8	24
02	1092	N	815	-0-	-277	-0-	791	2	24	9	Y	22	5	8			41
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	2	13	9	Y	12	34	1	6	8	13

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

10	496	N	391	-0-	-105	-0-	14	1	375	2	Y	2					8
							2	9									
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	12	1	336	2	Y	2					10
							2	9									
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	12	1	325	2	Y	1					11
							1	9									
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	11	1	323	2	Y	2					13
							2	9									
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	11	1	304	2	Y	2					15
							2	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	Y	2					17
							2	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	41	1	1131	2	Y	5					22
							6	9									
11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	39	1	1083	2	Y	7					29
							8	9									
12	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	39	1	1080	2	Y	4					33
							4	9									
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	36	1	1094	2	Y	5					38
							6	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1263	2	Y	7					45
							8	9									
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	37	1	1051	2	Y	6					51
							7	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	9	1	254	2	Y	1					4
							1	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	2					6
							2	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	Y	1					7
							1	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	Y	1					8
							1	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	2					10
							2	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	2					12
							2	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

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-

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	804	2	13	9	Y	12	23	1			14
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					23
12	1054	N	451	-0-	-603	-0-	441	2	10	9	Y	9	17	1			15
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	713	2	19	9	Y	17	16	1			16
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	786	2	19	9	Y	17					33
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	27	1			8

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2609	2	43	9	Y	39	52	1			43
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2082	2	34	9	Y	31					74
12	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	1252	2	26	9	Y	24	52	1			46
01	2821	X	1346	-0-	-1475	-0-	1313	2	33	9	Y	30	48	1			28
02	2548	X	731	-0-	-1817	-0-	714	2	17	9	Y	15					43
03	2666	X	826	-0-	-1840	-0-	822	2	4	9	Y	4	36	1			11

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2767	2	51	9	Y	46					56
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3341	2	124	9	Y	113	73	1			96
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2613	2	56	9	Y	51					147
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2941	2	33	9	Y	30					177
02	3248	X	2299	-0-	-949	-0-	2276	2	23	9	Y	21	136	1			62
03	3596	X	2377	-0-	-1219	-0-	2290	2	87	9	Y	79					141

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	Y	9	7	1			10
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	Y	9					19
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	Y	14	14	1			19
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	2	21	9	Y	19	20	1			18
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	Y	15					33
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	27	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1852	2	30	9	Y	27	41	1			30
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1972	2	32	9	Y	29					59
12	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	1120	2	24	9	Y	22	43	1			38
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	40	1			36
02	1316	N	98	-0-	-1218	-0-	96	2	2	9	Y	2					38
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2405	2	12	9	Y	11	31	1			18

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

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-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	247	2	Y	4	3	1			2
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	343	2	Y	5	6	1			1
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	330	2	Y	5	3	1			3
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	415	2	Y	7	6	1			4
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	7 6	1 9	300	2	Y	5	7	1			2
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	445	2	Y	7	4	1			5

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 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
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	39 34	1 9	1623	2	Y	31	37	1			13
11	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	37 32	1 9	1525	2	Y	29	33	1			9
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	43 33	1 9	1725	2	Y	30	25	1			14
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	35 34	1 9	1567	2	Y	31	26	1			19
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	36 32	1 9	1470	2	Y	29	35	1			13
03	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	40 33	1 9	1644	2	Y	30	23	1			20

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

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-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	150	X	97	-0-	-53	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

10	279	N	46	-0-	-233	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	24	1	1010	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	23	1	934	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1105	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27	1	1201	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1009	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
03	1147	N	972	-0-	-175	-0-	23	1	937	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

10	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	51	1	2099	2	Y	92	107	1			41
							101	9									
11	2430	X	2291	-0-	-139	-0-	52	1	2139	2	Y	91	103	1			29
							100	9									
12	2511	X	2450	-0-	-61	-0-	57	1	2294	2	Y	90	76	1			43
							99	9									
01	2418	X	2140	-0-	-278	-0-	45	1	1997	2	Y	89	79	1			53
							98	9									
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	50	1	2042	2	Y	91	104	1			40
							100	9									
03	2449	X	2360	-0-	-89	-0-	54	1	2206	2	Y	91	72	1			59
							100	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

10	1302	X	879	-0-	-423	-0-	20	1	829	2	Y	27	36	1			12
							30	9									
11	1260	X	906	-0-	-354	-0-	21	1	855	2	Y	27	31	1			8
							30	9									
12	1240	X	900	-0-	-340	-0-	21	1	851	2	Y	25	21	1			12
							28	9									
01	1240	X	982	-0-	-258	-0-	21	1	927	2	Y	31	24	1			19
							34	9									
02	952	X	762	-0-	-190	-0-	17	1	719	2	Y	24	33	1			10
							26	9									
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	31	21	1			20
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	42	1	1754	2	Y	44	48	1			20
							48	9									
11	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	33	1	1368	2	Y	33	43	1			10
							36	9									
12	1581	X	1398	-0-	-183	-0-	33	1	1332	2	Y	30	26	1			14
							33	9									
01	1829	X	1227	-0-	-602	-0-	26	1	1168	2	Y	30	26	1			18
							33	9									
02	1652	X	1264	-0-	-388	-0-	29	1	1202	2	Y	30	35	1			13
							33	9									
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	45	1	1824	2	Y	43	28	1			28
							47	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

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
10	2046	X	1608	-0-	-438	-0-	37	1	1513	2	Y	53	63	1			24
							58	9									
11	2010	X	1710	-0-	-300	-0-	39	1	1612	2	Y	54	61	1			17
							59	9									
12	2077	X	438	-0-	-1639	-0-	10	1	414	2	Y	13	24	1			6
							14	9									
01	2077	X	98	-0-	-1979	-0-	2	1	93	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	1596	X	52	-0-	-1544	-0-	1	1	49	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1767	X	35	-0-	-1732	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

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
10	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	61	1	2542	2	Y	91	112	1			40
							100	9									
11	2760	X	2654	-0-	-106	-0-	61	1	2497	2	Y	87	100	1			27
							96	9									
12	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	65	1	2632	2	Y	85	71	1			41
							94	9									
01	2697	N	2274	-0-	-423	-0-	48	1	2140	2	Y	78	72	1			47
							86	9									
02	2464	N	2387	-0-	-77	-0-	55	1	2242	2	Y	82	93	1			36
							90	9									
03	2790	N	2626	-0-	-164	-0-	61	1	2473	2	Y	84	65	1			55
							92	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

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
10	1705	N	413	-0-	-1292	-0-	9	1	394	2	Y	9	21	1			4
							10	9									
11	1200	N	887	-0-	-313	-0-	21	1	846	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
12	1209	N	651	-0-	-558	-0-	15	1	623	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
02	840	N	554	-0-	-286	-0-	13	1	528	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	14	1	561	2	Y	12	9	1			8
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	71	-0-	-53	-0-	2	1	68	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	120	X	87	-0-	-33	-0-	2	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	84	X	46	-0-	-38	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	93	X	57	-0-	-36	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

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
10	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	67	1	2784	2	Y	113	143	1			50
							124	9									
11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	70	1	2842	2	Y	112	124	1			38
							123	9									
12	3379	X	1222	-0-	-2157	-0-	29	1	1148	2	Y	41	60	1			19
							45	9									
01	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	52	1	2283	2	Y	92	56	1			55
							101	9									
02	3052	X	2899	-0-	-153	-0-	66	1	2713	2	Y	109	118	1			46
							120	9									
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	75	1	3071	2	Y	116	87	1			75
							128	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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
10	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	71	1	3347	2	Y	36	56	1			7
							40	9									
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	78	1	3501	2	Y	37	22	1			22
							41	9									
12	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	65	1	2802	2	Y	35	40	1			17
							39	9									
01	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	65	1	2816	2	Y	33	18	1			32
							36	9									
02	3388	X	2744	-0-	-644	-0-	63	1	2641	2	Y	36	59	1			9
							40	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	85	1	3724	2	Y	44	44	1			9
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 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
10	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	64	1	2995	2	Y	116	163	1	12	8	19
							128	9									
11	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	62	1	2777	2	Y	103	56	1	9	8	57
							113	9									
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	74	1	3210	2	Y	139	126	1	11	8	59
							153	9									
01	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	68	1	2928	2	Y	117	62	1	6	8	108
							129	9									
02	2884	X	2609	-0-	-275	-0-	57	1	2416	2	Y	124	186	1	19	8	27
							136	9									
03	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	64	1	2813	2	Y	130	110	1	24	8	23
							143	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 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
10	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	97	1	4554	2	Y	19	31	1			3
							21	9									
11	5010	X	4043	-0-	-967	-0-	88	1	3937	2	Y	16	9	1			10
							18	9									
12	5177	X	2904	-0-	-2273	-0-	65	1	2824	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
01	5177	X	3902	-0-	-1275	-0-	88	1	3795	2	Y	17	7	1			17
							19	9									
02	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	91	1	3838	2	Y	20	32	1			5
							22	9									
03	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	98	1	4293	2	Y	20	21	1			4
							22	9									

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
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	94	1	4409	2	Y	58	91	1			11
							64	9									
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	90	1	3993	2	Y	51	31	1			31
							56	9									
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	103	1	4466	2	Y	68	67	1			32
							75	9									
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	96	1	4174	2	Y	59	33	1			58
							65	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	92	1	3863	2	Y	64	105	1			17
							70	9									
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	91	1	4009	2	Y	58	63	1			12
							64	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	3	1	135	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	713	N	148	-0-	-565	-0-	3	1	144	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	1	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	2	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	73	1	3722	2	Y	45	47	1			29
							50	9									
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	78	1	4047	2	Y	56	63	1			22
							62	9									
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	77	1	4095	2	Y	43	42	1			23
							47	9									
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	71	1	4244	2	Y	47	54	1			16
							52	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	96	1	5252	2	Y	54	41	1			29
							59	9									
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	103	1	5852	2	Y	41	51	1			19
							45	9									

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
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	43	1	2229	2	Y	26	32	1			17
							29	9									
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	47	1	2423	2	Y	33	37	1			13
							36	9									
12	980	N	624	-0-	-356	-0-	11	1	606	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2025

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 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
10	1705	X	212	-0-	-1493	-0-	4	1	205	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1320	X	368	-0-	-952	-0-	7	1	354	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1023	X	578	-0-	-445	-0-	11	1	559	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	961	X	313	-0-	-648	-0-	5	1	304	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	589	X	63	-0-	-526	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	53	1	2736	2	Y	30	37	1			19
							33	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	53	1	2753	2	Y	35	40	1			14
							39	9									
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	60	1	3204	2	Y	31	28	1			17
							34	9									
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	49	1	2943	2	Y	30	37	1			10
							33	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	58	1	3156	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	68	1	3885	2	Y	18	22	1			8
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	54	1	2792	2	Y	33	44	1			21
							36	9									
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	54	1	2782	2	Y	38	44	1			15
							42	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	55	1	2928	2	Y	31	29	1			17
							34	9									
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	49	1	2968	2	Y	33	39	1			11
							36	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	61	1	3345	2	Y	31	25	1			17
							34	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	71	1	4052	2	Y	25	31	1			11
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2528	2	91	9	Y	83	134	1			233
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2485	2	52	9	Y	47					280
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2571	2	59	9	Y	54					334
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2500	2	51	9	Y	46					380
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2319	2	48	9	Y	44	300	1			124
03	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2307	2	58	9	Y	53					177

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 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
10	16306	X	15143	-0-	-1163	-0-	287 121	1 9	14735	2	Y	110	141	1			72
11	15780	X	13985	-0-	-1795	-0-	262 128	1 9	13595	2	Y	116	143	1			45
12	16306	X	14367	-0-	-1939	-0-	263 99	1 9	14005	2	Y	90	88	1			47
01	15655	X	11490	-0-	-4165	-0-	187 84	1 9	11219	2	Y	76	98	1			25
02	13972	X	11625	-0-	-2347	-0-	208 51	1 9	11366	2	Y	46	47	1			24
03	15128	X	12652	-0-	-2476	-0-	218 37	1 9	12397	2	Y	34	43	1			15

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
10	1116	N	389	-0-	-727	-0-	377	2	12	9	Y	11	43	1			58
11	600	N	283	-0-	-317	-0-	277	2	6	9	Y	5					63
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	266	2	6	9	Y	5					68
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	286	2	6	9	Y	5					73
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	Y	8	58	1			23
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	250	2	6	9	Y	5					28

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	15562	X	13507	-0-	-2055	-0-	256 111	1 9	13140	2	Y	101	134	1			66
11	15060	X	13218	-0-	-1842	-0-	247 124	1 9	12847	2	Y	113	135	1			44
12	14787	X	13524	-0-	-1263	-0-	248 97	1 9	13179	2	Y	88	85	1			47
01	14353	X	10684	-0-	-3669	-0-	174 80	1 9	10430	2	Y	73	96	1			24
02	12964	X	8787	-0-	-4177	-0-	157 54	1 9	8576	2	Y	49	47	1	1	8	25
03	13671	X	10158	-0-	-3513	-0-	175 42	1 9	9941	2	Y	38	46	1			17

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	704	821	1			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	472	1			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	318	1			264
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	565	500	1			329
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	515	634	1			210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490	321	1			379

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					111
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					111
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					111
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					111
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3634	-0-	3634	3634	3634	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3304	-0-	3304	6938	3304	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2014	-0-	2014	8952	2014	2			Y	-0-					-0-
03	11617	X	2665	-0-	-8952	-0-	2665	2			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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	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
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	465	N	156	-0-	-309	-0-	4	1	146	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	10	1	137	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	9	1	124	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	126	2	Y	7	8	0			1
							8	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	42	1	1433	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	49	1	1826	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	55	1	2006	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	88	1	1189	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1764	N	1214	-0-	-550	-0-	79	1	1122	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	122	1	1905	2	Y	12	14	0			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1247	-0-	-861	-0-	35	1	1195	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
11	1980	X	397	-0-	-1583	-0-	10	1	380	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	1953	X	463	-0-	-1490	-0-	11	1	442	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	1953	X	1179	-0-	-774	-0-	21	1	1134	2	Y	22	16	1			9
							24	9									
02	1484	X	1219	-0-	-265	-0-	20	1	1176	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	24	1	1488	2	Y	29	29	0			9
							32	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	45	1	1542	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	46	1	1693	2	Y	39	33	1			12
							43	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	44	1	1730	2	Y	51	47	1			16
							56	9									
01	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	22	1	1181	2	Y	34	36	1			14
							37	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	Y	46	40	1			20
							51	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	29	1	1759	2	Y	50	54	0			16
							55	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	83	1	2810	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2550	N	1864	-0-	-686	-0-	49	1	1811	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	57	1	2246	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	2635	X	1450	-0-	-1185	-0-	26	1	1420	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2380	X	1132	-0-	-1248	-0-	19	1	1111	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2635	X	1383	-0-	-1252	-0-	22	1	1357	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1527	-0-		-612	-0-	42 67	1 9	1418	2	Y	61	66	1			12
11	2040	N	1732	-0-		-308	-0-	43 89	1 9	1600	2	Y	81	68	1			25
12	1674	N	1556	-0-		-118	-0-	36 100	1 9	1420	2	Y	91	88	1			28
01	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	35 131	1 9	1891	2	Y	119	99	1			48
02	1624	N	1428	-0-		-196	-0-	23 85	1 9	1320	2	Y	77	92	1			33
03	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	26 109	1 9	1572	2	Y	99	100	0			32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2077	N	1623	-0-		-454	-0-	46 2	1 9	1575	2	Y	2	3	1			-0-
11	2010	N	1724	-0-		-286	-0-	45 3	1 9	1676	2	Y	3	2	1			1
12	2015	N	977	-0-		-1038	-0-	24 2	1 9	951	2	Y	2	2	1			1
01	1612	N	1266	-0-		-346	-0-	23 2	1 9	1241	2	Y	2	2	1			1
02	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	29 3	1 9	1654	2	Y	3	3	1			1
03	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-	38 7	1 9	2354	2	Y	6	5	0			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1078	-0-		-286	-0-	30 12	1 9	1036	2	Y	11	13	1			2
11	1140	N	1039	-0-		-101	-0-	27 15	1 9	997	2	Y	14	12	1			4
12	1364	N	1091	-0-		-273	-0-	26 21	1 9	1044	2	Y	19	17	1			6
01	1085	N	742	-0-		-343	-0-	13 13	1 9	716	2	Y	12	13	1			5
02	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	17 18	1 9	979	2	Y	16	14	1			7
03	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	18 20	1 9	1098	2	Y	18	19	0			6

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1345	-0-		-980	-0-	38 23	1 9	1284	2	Y	21	23	1			4
11	1590	N	1482	-0-		-108	-0-	38 31	1 9	1413	2	Y	28	23	1			9
12	1426	N	1342	-0-		-84	-0-	32 34	1 9	1276	2	Y	31	30	1			10
01	1333	N	1168	-0-		-165	-0-	21 29	1 9	1118	2	Y	26	25	1			11
02	1372	N	995	-0-		-377	-0-	17 23	1 9	955	2	Y	21	23	1			9
03	1333	N	1236	-0-		-97	-0-	19 32	1 9	1185	2	Y	29	29	0			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

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
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	46	1	1567	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	50	1	1833	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	67	1	2660	2	Y	40	35	1			12
							44	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	40	1	2170	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	39	1	2266	2	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	38	1	2347	2	Y	35	38	0			11
							39	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

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
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	26	1	884	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	1005	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	934	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	16	1	926	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	16	1	998	2	Y	19	20	0			6
							21	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

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
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1125	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	Y	26	21	1			8
							29	9									
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	36	1	1419	2	Y	32	30	1			10
							35	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	Y	38	33	1			15
							42	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	Y	24	29	1			10
							26	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	21	1	1298	2	Y	29	30	0			9
							32	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

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
10	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	58	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	53	1	1949	2	Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	50	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	33	1	1817	2	Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	32	1	1870	2	Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	32	1	1989	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

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
10	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	51	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	66	1	2452	2	Y	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	61	1	2406	2	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	39	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1664	-0-	-296	-0-	28	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1793	-0-	-377	-0-	29	1	1764	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	61	1	2060	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	60	1	2365	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	39	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1773	-0-	-299	-0-	30	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	35	1	2138	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2384	2	37	9	Y	34	28	1			24
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	Y	10					34
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					34
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	Y	18	24	1			28
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	2	12	9	Y	11	21	1			18
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2	10	1			10

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	53	1	1793	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	57	1	2110	2	Y	38	31	1			12
							42	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	57	1	2232	2	Y	49	46	1			15
							54	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	39	1	2144	2	Y	47	43	1			19
							52	9									
02	1932	N	1741	-0-	-191	-0-	29	1	1676	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
03	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	28	1	1687	2	Y	38	40	0			12
							42	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

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	3534	X	2572	-0-		-962	-0-		72	1	2433	2	Y	61	67	1			12
									67	9									
11	3420	X	2647	-0-		-773	-0-		68	1	2498	2	Y	74	63	1			23
									81	9									
12	3472	X	3111	-0-		-361	-0-		74	1	2916	2	Y	110	99	1			34
									121	9									
01	3441	X	3058	-0-		-383	-0-		53	1	2888	2	Y	106	97	1			43
									117	9									
02	2604	X	2282	-0-		-322	-0-		38	1	2164	2	Y	73	85	1			31
									80	9									
03	3100	X	2689	-0-		-411	-0-		42	1	2544	2	Y	94	95	0			30
									103	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

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	2356	X	743	-0-		-1613	-0-		21	1	705	2	Y	15	17	1			3
									17	9									
11	2280	X	1992	-0-		-288	-0-		51	1	1890	2	Y	46	35	1			14
									51	9									
12	2464	X	2464	-0-		-0-	-0-		59	1	2326	2	Y	72	64	1			22
									79	9									
01	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-		32	1	1750	2	Y	53	54	1			21
									58	9									
02	1848	N	1741	-0-		-107	-0-		29	1	1660	2	Y	47	48	1			20
									52	9									
03	2449	N	1806	-0-		-643	-0-		28	1	1721	2	Y	52	55	0			17
									57	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	465	N	325	-0-		-140	-0-		9	1	315	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
11	390	N	241	-0-		-149	-0-		6	1	232	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
12	372	N	180	-0-		-192	-0-		4	1	174	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
01	310	N	140	-0-		-170	-0-		3	1	136	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	224	N	116	-0-		-108	-0-		2	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	136	-0-		-50	-0-		2	1	133	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2294	X	1630	-0-		-664	-0-		46	1	1561	2	Y	21	24	1			4
									23	9									
11	2220	X	1710	-0-		-510	-0-		44	1	1636	2	Y	27	23	1			8
									30	9									
12	2294	X	1581	-0-		-713	-0-		38	1	1508	2	Y	32	30	1			10
									35	9									
01	2294	X	1856	-0-		-438	-0-		33	1	1784	2	Y	35	31	1			14
									39	9									
02	1848	X	1569	-0-		-279	-0-		26	1	1511	2	Y	29	31	1			12
									32	9									
03	1767	X	1654	-0-		-113	-0-		26	1	1593	2	Y	32	34	0			10
									35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*10	2542	X	1847	-0-	-695	-0-	52	1	1776	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
11	2280	X	1942	-0-	-338	-0-	51	1	1871	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
12	2356	X	1741	-0-	-615	-0-	46	1	1669	2	Y	24	19	1			11
							26	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	136	1	1844	2	Y	44	47	1			8
							48	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	128	1	1827	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	119	1	1859	2	Y	40	44	0			4
							44	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
10	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	44	1	1500	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	38	1	1396	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	29	1	1137	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	26	1	1386	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	23	1	1347	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	30	1	1818	2	Y	19	18	0			6
							21	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
10	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	65	1	2201	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	65	1	2563	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	53	1	2901	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
02	3052	X	2598	-0-	-454	-0-	44	1	2539	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
03	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	53	1	3225	2	Y	19	19	0			6
							21	9									

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
10	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	67	1	2263	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2640	N	2282	-0-	-358	-0-	60	1	2219	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	68	1	2663	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	51	1	2778	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	41	1	2348	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	42	1	2556	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	96	1	3270	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	91	1	3358	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2427	-0-	-1138	-0-	65	1	2362	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1648	-0-	-1731	-0-	113	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3147	-0-	-73	-0-	206	1	2941	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2259	-0-	-1306	-0-	136	1	2123	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
10	837	N	265	-0-	-572	-0-	259	2	6	9	Y	5					40
11	1050	N	111	-0-	-939	-0-	103	2	8	9	Y	7	22	1			25
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	11	2			Y	-0-	16	1			9
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					9

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
*10	589	N	337	-0-	-252	-0-	9	1	308	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
11	540	N	285	-0-	-255	-0-	7	1	261	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	10	1	369	2	Y	26	19	1			12
							29	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	42	46	1			8
							46	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	41	46	0			4
							45	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
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	88	1	2986	2	Y	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	92	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	122	1	4812	2	Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	79	1	4274	2	Y	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	71	1	4089	2	Y	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	51	1	3101	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1054	N	901	-0-	-153	-0-	25	1	866	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1050	N	991	-0-	-59	-0-	26	1	954	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	22	1	873	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	15	1	799	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	14	1	819	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	15	1	905	2	Y	13	13	0			4
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2666	N	2321	-0-		-345	-0-	66	1 7 9	2248	2	Y	6	6	1			1
11	2580	N	2389	-0-		-191	-0-	63	1 7 9	2319	2	Y	6	5	1			2
12	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	64	1 10 9	2538	2	Y	9	8	1			3
01	2325	N	1643	-0-		-682	-0-	30	1 6 9	1607	2	Y	5	6	1			2
02	2240	N	1877	-0-		-363	-0-	32	1 6 9	1839	2	Y	5	5	1			2
03	2963	N	2963	-0-		-0-	-0-	47	1 11 9	2905	2	Y	10	9	0			3

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
10	1402	X	1402	-0-		-0-	-0-	40	1 6 9	1356	2	Y	5	5	1			1
11	1372	X	1372	-0-		-0-	-0-	36	1 7 9	1329	2	Y	6	5	1			2
12	1395	N	1308	-0-		-87	-0-	32	1 7 9	1269	2	Y	6	6	1			2
01	1395	N	1235	-0-		-160	-0-	22	1 8 9	1205	2	Y	7	6	1			3
02	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	22	1 7 9	1247	2	Y	6	6	1			3
03	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	24	1 8 9	1471	2	Y	7	8	0			2

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
*10	3224	X	1779	-0-		-1445	-0-	51	1 1 9	1727	2	Y	1	2	1			-0-
11	3120	X	1945	-0-		-1175	-0-	51	1 3 9	1891	2	Y	3	2	1			1
12	2976	X	2739	-0-		-237	-0-	68	1 4 9	2667	2	Y	4	4	1			1
01	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	59	1 6 9	3198	2	Y	5	4	1			2
02	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	48	1 4 9	2748	2	Y	4	4	1			2
03	3080	X	3080	-0-		-0-	-0-	49	1 4 9	3027	2	Y	4	5	0			1

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. 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
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					25
11	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	12	1			13
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13

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. 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
10	341	N	303	-0-		-38	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-		-0-	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-		-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-		-0-	-0-	7	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-		-21	-0-	5	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-		-71	-0-	5	1	327	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	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
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	25	1	833	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36	1	1338	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	851	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	13	1	742	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	13	1	811	2	Y	10	11	0			3
							11	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	678	-0-	-128	-0-	19	1	653	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	20	1	733	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	46	1	712	2	Y	12	14	0			1
							13	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	448	-0-	-358	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	19	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	185	-0-	-280	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	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
*10	372	N	284	-0-	-88	-0-	8	1	275	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	8	1	279	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	7	1	293	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	4	1	251	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	5	1	276	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	589	N	461	-0-	-128	-0-	13	1	436	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	13	1	474	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	13	1	490	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	26	28	0			3
							29	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
10	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	113	1	3838	2	Y	35	38	1			7
							39	9									
11	4830	X	4217	-0-	-613	-0-	110	1	4059	2	Y	44	37	1			14
							48	9									
12	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	114	1	4480	2	Y	55	52	1			17
							61	9									
01	4867	X	4398	-0-	-469	-0-	78	1	4259	2	Y	55	50	1			22
							61	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	72	1	4175	2	Y	54	53	1			23
							59	9									
03	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	71	1	4382	2	Y	62	65	0			20
							68	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	46	1	1552	2	Y	36	39	1			7
							40	9									
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	52	1	1908	2	Y	52	43	1			16
							57	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	2	Y	61	58	1			19
							67	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	149	1	2014	2	Y	67	59	1			27
							74	9									
02	1876	N	1776	-0-	-100	-0-	113	1	1608	2	Y	50	56	1			21
							55	9									
03	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	95	1	1477	2	Y	50	55	0			16
							55	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
*10	2139	N	1453	-0-	-686	-0-	41	1	1402	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1593	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	40	1	1479	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	111	1	1505	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	2	Y	20	22	0			2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	930	-0-	-217	-0-	27	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	20	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1024	-0-	-96	-0-	17	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	18	1	1089	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
*10	496	N	429	-0-	-67	-0-	12	1	414	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	8	1	285	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	9	1	360	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	6	1	344	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	362	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

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
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	19	1	633	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	18	1	658	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	19	1	701	2	Y	23	22	1			7
							25	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	799	2	Y	28	24	1			11
							31	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	667	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	25	26	0			8
							28	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
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	27	1	933	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	26	1	973	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	18	1	997	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	14	1	817	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	19	1	1164	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	25	1	843	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	Y	46	36	1			14
							51	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	Y	45	45	1			14
							50	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	21	1	1160	2	Y	45	41	1			18
							50	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	28	1	1599	2	Y	59	52	1			25
							65	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	28	1	1699	2	Y	66	70	0			21
							73	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

10	1302	N	957	-0-	-345	-0-	27	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	34	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	21	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	20	1	1235	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

10	961	N	763	-0-	-198	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	24	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	22	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	776	-0-	-64	-0-	13	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	14	1	871	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	37	1	1378	2	Y	33	31	1			10
							36	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	37	1	1476	2	Y	46	42	1			14
							51	9									
01	2201	N	1348	-0-	-853	-0-	24	1	1281	2	Y	39	37	1			16
							43	9									
02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	20	1	1179	2	Y	33	35	1			14
							36	9									
03	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	20	1	1248	2	Y	38	40	0			12
							42	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	918	-0-	-632	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	32	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	32	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	21	1	1260	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	70	1	2593	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	70	1	2748	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	47	1	2569	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	42	1	2423	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	44	1	2676	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

*10	620	N	484	-0-	-136	-0-	13	1	441	2	Y	27	29	1			11
							30	9									
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	14	1	530	2	Y	29	30	1			10
							32	9									
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	14	1	498	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	Y	69	74	1			13
							76	9									
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	30	1	430	2	Y	58	58	1			13
							64	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	62	69	0			6
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	420	-0-	-76	-0-	12	1	397	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	12	1	445	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	12	1	438	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	22	24	0			2
							24	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	1292	-0-	-1405	-0-	37	1	1252	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1800	N	1188	-0-	-612	-0-	31	1	1154	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	48	1	1885	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	35	1	1902	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	25	1	1532	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	485	-0-	-11	-0-	14	1	464	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	12	1	456	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	8	1	315	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	4	1	204	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	448	N	177	-0-	-271	-0-	3	1	171	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	328	2	Y	7	6	0			2
							8	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
*10	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	30	1	1012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	28	1	1053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	29	1	1052	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	62	1	876	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	62	1	975	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	665	-0-	-110	-0-	19	1	636	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	977	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	18	1	994	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
02	700	N	393	-0-	-307	-0-	7	1	377	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	14	1	888	2	Y	19	16	0			6
							21	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

10	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	53	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	58	1	2137	2	Y	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	54	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	38	1	2085	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1732	-0-	-312	-0-	30	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1606	-0-	-595	-0-	26	1	1580	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	54	1	1821	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	31	1	1233	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	22	1	1189	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
02	1232	N	1094	-0-	-138	-0-	18	1	1063	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	22	1	1346	2	Y	17	17	0			5
							19	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

10	2077	X	1620	-0-	-457	-0-	46	1	1556	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	2010	X	1662	-0-	-348	-0-	43	1	1595	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
12	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	40	1	1574	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
01	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	32	1	1736	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
02	1540	X	1500	-0-	-40	-0-	25	1	1452	2	Y	21	24	1			9
							23	9									
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	38	1	2301	2	Y	38	35	0			12
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	3000	N	5513	-0-	2513	2513	143	1	5303	2	Y	61	45	1			19
							67	9									
12	3100	N	3648	-0-	548	3061	89	1	3503	2	Y	51	54	1			16
							56	9									
01	3100	N	990	-0-	-2110	951	18	1	957	2	Y	14	24	1			6
							15	9									
02	2212	X	1122	-0-	-1090	-0-	19	1	1088	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2449	X	1696	-0-	-753	-0-	27	1	1644	2	Y	23	22	0			7
							25	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
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	15	1	510	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	12	1	474	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	11	1	594	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	9	1	521	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	8	1	486	2	Y	25	27	0			8
							28	9									

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
*10	806	N	698	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	19	1	714	2	Y	30	32	1			10
							33	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	737	2	Y	42	33	1			19
							46	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	Y	75	80	1			14
							83	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	62	62	1			14
							68	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	845	2	Y	67	74	0			7
							74	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
*10	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	39	1	1317	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	38	1	1399	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	123	1	1661	2	Y	42	45	1			8
							46	9									
02	1372	N	1302	-0-	-70	-0-	83	1	1180	2	Y	35	35	1			8
							39	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1313	2	Y	38	42	0			4
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	26	1	881	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	990	N	852	-0-	-138	-0-	22	1	823	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	23	1	920	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	16	1	886	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	959	2	Y	8	8	0			3
							9	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
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1081	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	59	1	2191	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	43	1	1583	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1186	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
02	2072	N	1094	-0-	-978	-0-	70	1	1001	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	67	1	1043	2	Y	22	25	0			2
							24	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	54	1	1990	2	Y	29	24	1			9
							32	9									
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	57	1	2265	2	Y	39	36	1			12
							43	9									
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	39	1	2129	2	Y	37	34	1			15
							41	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	35	1	2043	2	Y	33	34	1			14
							36	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	36	1	2217	2	Y	38	40	0			12
							42	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	19	1	652	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	19	1	688	2	Y	26	22	1			8
							29	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	786	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	847	2	Y	40	36	1			16
							44	9									
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	11	1	644	2	Y	28	32	1			12
							31	9									
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	11	1	661	2	Y	31	33	0			10
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

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

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

10	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	36	1	1234	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	37	1	1460	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	29	1	1582	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
02	1624	N	1351	-0-	-273	-0-	23	1	1317	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	26	1	1564	2	Y	13	13	0			4
							14	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

10	2573	X	2095	-0-	-478	-0-	60	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2030	-0-	-460	-0-	53	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	54	1	2142	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	42	1	2284	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2067	-0-	-257	-0-	35	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	65	1	3955	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

*10	2759	N	2436	-0-	-323	-0-	70	1	2364	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	77	1	2841	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	75	1	2756	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	180	1	2441	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	155	1	2214	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	156	1	2440	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	47	1	1591	2	Y	65	61	1			13
								72	9									
11	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	28	1	1028	2	Y	51	48	1			16
								56	9									
12	868	N	867	-0-		-1	-0-	20	1	793	2	Y	49	50	1			15
								54	9									
01	1519	N	758	-0-		-761	-0-	13	1	698	2	Y	43	41	1			17
								47	9									
02	1036	N	802	-0-		-234	-0-	13	1	743	2	Y	42	41	1			18
								46	9									
03	868	N	814	-0-		-54	-0-	12	1	751	2	Y	46	49	0			15
								51	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

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
*10	341	N	324	-0-		-17	-0-	9	1	297	2	Y	16	17	1			7
								18	9									
11	360	N	341	-0-		-19	-0-	8	1	314	2	Y	17	18	1			6
								19	9									
12	374	N	374	-0-		-0-	-0-	9	1	340	2	Y	23	18	1			11
								25	9									
01	433	N	433	-0-		-0-	-0-	27	1	361	2	Y	41	44	1			8
								45	9									
02	361	N	361	-0-		-0-	-0-	21	1	303	2	Y	34	34	1			8
								37	9									
03	409	N	409	-0-		-0-	-0-	22	1	346	2	Y	37	41	0			4
								41	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1109	-0-		-100	-0-	30	1	1018	2	Y	55	60	1			11
								61	9									
11	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	71	60	1			22
								78	9									
12	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	30	1	1094	2	Y	89	84	1			27
								98	9									
01	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	81	1	1103	2	Y	89	80	1			36
								98	9									
02	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	73	1	1033	2	Y	76	79	1			33
								84	9									
03	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	87	92	0			28
								96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1798	N	1098	-0-		-700	-0-		31	1	1056	2	Y	10	12	1			2
									11	9									
11	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-		47	1	1750	2	Y	20	16	1			6
									22	9									
12	1519	N	1352	-0-		-167	-0-		33	1	1297	2	Y	20	20	1			6
									22	9									
01	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-		25	1	1373	2	Y	20	18	1			8
									22	9									
02	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-		30	1	1735	2	Y	24	22	1			10
									26	9									
03	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-		33	1	1992	2	Y	29	30	0			9
									32	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
10	445	N	445	-0-		-0-	-0-		13	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-		-0-	-0-		7	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-		-48	-0-		9	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-		-48	-0-		27	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-		-0-	-0-		28	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5171	-0-		2071	2071		311	1	4860	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
10	1829	N	1554	-0-		-275	-0-		44	1	1485	2	Y	23	25	1			4
									25	9									
11	1770	N	1674	-0-		-96	-0-		43	1	1598	2	Y	30	25	1			9
									33	9									
12	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-		43	1	1702	2	Y	40	37	1			12
									44	9									
01	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-		33	1	1804	2	Y	42	37	1			17
									46	9									
02	1568	N	1468	-0-		-100	-0-		24	1	1411	2	Y	30	34	1			13
									33	9									
03	1798	N	1355	-0-		-443	-0-		21	1	1301	2	Y	30	33	0			10
									33	9									

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. 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	775	N	678	-0-		-97	-0-		19	1	652	2	Y	6	6	1			3
									7	9									
11	780	N	760	-0-		-20	-0-		20	1	733	2	Y	6	7	1			2
									7	9									
12	837	N	765	-0-		-72	-0-		20	1	735	2	Y	9	7	1			4
									10	9									
01	781	N	781	-0-		-0-	-0-		52	1	711	2	Y	16	17	1			3
									18	9									
02	760	N	760	-0-		-0-	-0-		49	1	697	2	Y	13	13	1			3
									14	9									
03	832	N	832	-0-		-0-	-0-		49	1	768	2	Y	14	16	0			1
									15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2325	N	1361	-0-		-964	-0-		38	1	1305	2	Y	16	18	1			3
									18	9									
11	1830	N	1130	-0-		-700	-0-		29	1	1083	2	Y	16	14	1			5
									18	9									
12	1643	N	1099	-0-		-544	-0-		27	1	1050	2	Y	20	19	1			6
									22	9									
01	1364	N	1308	-0-		-56	-0-		23	1	1257	2	Y	25	21	1			10
									28	9									
02	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-		24	1	1375	2	Y	23	23	1			10
									25	9									
03	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-		23	1	1384	2	Y	26	28	0			8
									29	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

10	1240	N	998	-0-		-242	-0-		29	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	757	-0-		-443	-0-		20	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-		-39	-0-		30	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-		22	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-		-0-	-0-		13	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1089	-0-		-120	-0-		17	1	1072	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

10	1612	N	1535	-0-		-77	-0-		44	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-		49	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-		55	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-		37	1	2015	2	Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-		27	1	1544	2	Y	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-		32	1	1966	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

10	2821	N	2634	-0-		-187	-0-		73	1	2494	2	Y	61	66	1			12
									67	9									
11	2790	N	1812	-0-		-978	-0-		46	1	1712	2	Y	49	46	1			15
									54	9									
12	2821	N	1925	-0-		-896	-0-		46	1	1806	2	Y	66	61	1			20
									73	9									
01	2635	N	1870	-0-		-765	-0-		32	1	1766	2	Y	65	59	1			26
									72	9									
02	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-		28	1	1616	2	Y	54	57	1			23
									59	9									
03	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-		30	1	1852	2	Y	66	68	0			21
									73	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

*10	1209	N	1083	-0-		-126	-0-		31	1	1051	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
11	1500	N	1113	-0-		-387	-0-		29	1	1081	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
12	1395	N	1246	-0-		-149	-0-		31	1	1212	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
01	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-		23	1	1266	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
02	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-		22	1	1276	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
03	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-		22	1	1332	2	Y	4	4	0			1
									4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1396	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2010	X	694	-0-	-1316	-0-	18	1	674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	37	1	1363	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	533	-0-	-893	-0-	36	1	490	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	644	N	327	-0-	-317	-0-	21	1	299	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	64	1	997	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

10	2387	N	1735	-0-	-652	-0-	50	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	2104	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	41	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	41	1	2215	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1759	-0-	-257	-0-	30	1	1729	2	Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	33	1	2019	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

10	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	30	1	1026	2	Y	48	53	1			9
							53	9									
11	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	28	1	1052	2	Y	61	51	1			19
							67	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	2	Y	84	77	1			26
							92	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	21	1	1122	2	Y	80	74	1			32
							88	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	18	1	1034	2	Y	68	71	1			29
							75	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	19	1	1158	2	Y	82	85	0			26
							90	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

*10	1705	N	612	-0-	-1093	-0-	17	1	591	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	36	1	1323	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1218	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	65	1	930	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	93	1	1456	2	Y	9	10	0			1
							10	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4					15
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1097	2	3	9	Y	3	8	1			10
12	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1151	2	1	9	Y	1					11
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1260	2	3	9	Y	3					14
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	9	1			6
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5					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
10	2449	N	2087	-0-	-362	-0-	59	1	1995	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	2370	N	2260	-0-	-110	-0-	58	1	2159	2	Y	39	33	1			12
							43	9									
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	54	1	2125	2	Y	48	45	1			15
							53	9									
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	40	1	2163	2	Y	49	44	1			20
							54	9									
02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	33	1	1877	2	Y	38	42	1			16
							42	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	37	1	2266	2	Y	51	51	0			16
							56	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
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	11	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	11	1	673	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	12	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	332	-0-	-443	-0-	5	1	327	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	815	-0-	-332	-0-	23	1	789	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1075	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	25	1	1338	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1075	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	1116	N	933	-0-	-183	-0-	15	1	911	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	139 33	1 9	4718	2	Y	30	34	1			6
11	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	94 30	1 9	3495	2	Y	27	25	1			8
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	145 54	1 9	5724	2	Y	49	42	1			15
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	103 57	1 9	5582	2	Y	52	46	1			21
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	98 54	1 9	5673	2	Y	49	49	1			21
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	99 65	1 9	6097	2	Y	59	61	0			19

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 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
10	775	N	633	-0-	-142	-0-	18	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	16	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	18	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 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
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	8 6	1 9	256	2	Y	5	5	1			1
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	18 14	1 9	681	2	Y	13	10	1			4
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18 21	1 9	725	2	Y	19	17	1			6
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	392	2	Y	9	11	1			4
02	588	N	297	-0-	-291	-0-	5 8	1 9	284	2	Y	7	8	1			3
03	651	N	307	-0-	-344	-0-	5 8	1 9	294	2	Y	7	8	0			2

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	497	-0-	-154	-0-	14 13	1 9	470	2	Y	12	13	1			2
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	13 18	1 9	499	2	Y	16	13	1			5
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	12 19	1 9	456	2	Y	17	17	1			5
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	8 19	1 9	438	2	Y	17	15	1			7
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	7 15	1 9	413	2	Y	14	15	1			6
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	8 19	1 9	460	2	Y	17	18	0			5

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

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
10	868	N	768	-0-		-100	-0-	22	1	731	2	Y	14	15	1			3
								15	9									
11	976	N	976	-0-		-0-	-0-	25	1	930	2	Y	19	16	1			6
								21	9									
12	932	N	932	-0-		-0-	-0-	22	1	884	2	Y	24	23	1			7
								26	9									
01	905	N	905	-0-		-0-	-0-	16	1	864	2	Y	23	21	1			9
								25	9									
02	924	N	797	-0-		-127	-0-	13	1	763	2	Y	19	20	1			8
								21	9									
03	930	N	877	-0-		-53	-0-	14	1	839	2	Y	22	23	0			7
								24	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

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
10	1581	N	1075	-0-		-506	-0-	30	1	1033	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
11	1500	N	1261	-0-		-239	-0-	33	1	1213	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
12	1364	N	1153	-0-		-211	-0-	28	1	1106	2	Y	17	16	1			5
								19	9									
01	1085	N	931	-0-		-154	-0-	17	1	900	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
02	1176	N	908	-0-		-268	-0-	15	1	880	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
03	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	24	1	1450	2	Y	22	20	0			7
								24	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

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
*10	558	N	390	-0-		-168	-0-	11	1	364	2	Y	14	14	1			6
								15	9									
11	540	N	456	-0-		-84	-0-	12	1	429	2	Y	14	15	1			5
								15	9									
12	554	N	554	-0-		-0-	-0-	14	1	519	2	Y	19	15	1			9
								21	9									
01	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	34	37	1			6
								37	9									
02	420	N	418	-0-		-2	-0-	25	1	362	2	Y	28	28	1			6
								31	9									
03	558	N	449	-0-		-109	-0-	25	1	390	2	Y	31	34	0			3
								34	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

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
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

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
10	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-		-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-		-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-		-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-		-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	292	2	65	9	Y	59	48	1			41
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	285	2	21	9	Y	19					60
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					60
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	315	2	52	9	Y	47	53	1			54
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	269	2	21	9	Y	19	41	1			32
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			Y	-0-	19	1			13

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	184	-0-	-64	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					-0-

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
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 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
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 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
10	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	33	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	23	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	18	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	20	1	1205	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	207	-0-	-41	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-

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
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-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	24601	-0-	21501	34907	692	1	23499	2	Y	373	369	1			72
							410	9									
11	3000	N	1817	-0-	-1183	33724	47	1	1734	2	Y	33	95	1			10
							36	9									
12	33739	X	15	-0-	-33724	-0-	15	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	2511	X	34	-0-	-2477	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	X	70	-0-	-2441	-0-	1	1	67	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 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
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	26	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	24	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	17	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	14	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	15	1	930	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

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
10	279	N	243	-0-		-36	-0-		7	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
11	360	N	238	-0-		-122	-0-		6	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	558	N	558	-0-		-0-	-0-		14	1	540	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
01	446	N	446	-0-		-0-	-0-		8	1	435	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
02	487	N	487	-0-		-0-	-0-		8	1	476	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
03	591	N	591	-0-		-0-	-0-		9	1	578	2	Y	4	4	0			1
									4	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

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
10	1643	N	327	-0-		-1316	-0-		9	1	315	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
11	1560	N	595	-0-		-965	-0-		15	1	573	2	Y	6	5	1			2
									7	9									
12	744	N	728	-0-		-16	-0-		18	1	700	2	Y	9	8	1			3
									10	9									
01	470	N	470	-0-		-0-	-0-		8	1	456	2	Y	5	6	1			2
									6	9									
02	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-		25	1	1449	2	Y	17	12	1			7
									19	9									
03	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-		19	1	1194	2	Y	15	17	0			5
									17	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

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
10	100	N	100	-0-		-0-	-0-		3	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-		-0-	-0-		7	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-		-22	-0-		1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-		-0-	-0-		10	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	68	-0-		-184	-0-		1	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-		1	1	61	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

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
10	217	N	190	-0-		-27	-0-		5	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-		-0-	-0-		6	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-		-0-	-0-		5	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-		-0-	-0-		3	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-		-0-	-0-		3	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-		-0-	-0-		4	1	260	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1173	-0-	-594	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	843	-0-	-924	-0-	15	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	341	-0-	-1255	-0-	6	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	417	-0-	-761	-0-	7	1	410	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
10	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2382	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	2520	N	1406	-0-	-1114	-0-	1405	2	1	9	Y	1					2
12	2976	N	1587	-0-	-1389	-0-	1587	2			Y	-0-					2
01	2387	N	1673	-0-	-714	-0-	30	1	1641	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	26	1	1508	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	21	1	1314	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
10	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2657	2	12	9	Y	11	16	1			8
11	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	2519	2	1	9	Y	1					9
12	2697	N	2452	-0-	-245	-0-	2452	2			Y	-0-					9
01	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	43	1	2358	2	Y	17	24	1			2
							19	9									
02	2352	N	2275	-0-	-77	-0-	38	1	2215	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	40	1	2482	2	Y	13	9	1			10
							14	9									

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
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	2660	2	4	9	Y	4	6	1			3
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2519	2	1	9	Y	1					4
12	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	2315	2			Y	-0-					4
01	2666	N	2059	-0-	-607	-0-	37	1	2014	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
02	2352	N	2104	-0-	-248	-0-	36	1	2062	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	37	1	2264	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

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
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	58	-0-	-722	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3691	-0-	591	591	67	1	3624	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3401	-0-	601	1192	58	1	3343	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3409	-0-	309	1501	55	1	3354	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	50	1	1683	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	56	1	2068	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	49	1	1920	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	37	1	2007	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
02	1960	N	1870	-0-	-90	-0-	32	1	1825	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	31	1	1905	2	Y	15	15	0			5
							17	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1226	2	23	9	Y	21	30	1			15
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1095	2	1	9	Y	1					16
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					16
01	1240	N	991	-0-	-249	-0-	17	1	939	2	Y	32	44	1			4
							35	9									
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	15	1	850	2	Y	34	28	1			10
							37	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	18	1	1076	2	Y	24	16	1			18
							26	9									

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	Y	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	74	1	2734	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	161	81	1	3180	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3061	-0-	-39	122	55	1	3006	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2708	-0-	-92	30	46	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	47	1	2899	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1752	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2640	N	1882	-0-	-758	-0-	49	1	1829	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	64	1	2535	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	31	1	1674	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	46	1	2638	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	34	1	2086	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	465	N	394	-0-	-71	-0-	11	1	380	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	11	1	393	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	11	1	392	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	24	1	341	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

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
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3538	2	10	9	Y	9	17	1			9
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3236	2	12	9	Y	11					20
12	3441	X	2643	-0-	-798	-0-	2631	2	12	9	Y	11	18	1			13
01	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	227	1	3079	2	Y	11	22	1			2
							12	9									
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	221	1	3150	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	232	1	3616	2	Y	11	12	0			1
							12	9									

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
*10	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	55	1	1866	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	2550	N	2050	-0-	-500	-0-	54	1	1983	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	58	1	2123	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	144	1	2052	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	139	1	2168	2	Y	26	28	0			3
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

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
10	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	2884	2	2	9	Y	2					9
11	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3276	2	3	9	Y	3					12
12	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3151	2	2	9	Y	2	11	1			3
01	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	206	1	2793	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	209	1	2982	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	198	1	3091	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

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
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	165	1	2245	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	128	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	157	1	2454	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					3
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	315	2	2	9	Y	2					5
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-	4	1			1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					86
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3374	2	28	9	Y	25					111
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2337	2	110	9	Y	100					211
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3125	2	162	9	Y	147					358
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3316	2	6	9	Y	5	169	1			194
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3507	2	103	9	Y	94					288

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

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
10	2325	X	1491	-0-	-834	-0-	42	1	1434	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	39	1	1456	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	39	1	1545	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	33	1	1774	2	Y	25	22	1			10
							28	9									
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	27	1	1544	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	27	1	1653	2	Y	24	25	0			8
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	345	2	15	9	Y	14	17	1			9
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	Y	1					10
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					10
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	463	2	Y	11	19	1			2
							12	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	Y	16	10	1			12
							18	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					3
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					3
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	6	1	304	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	5	1	283	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	5	1	313	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1357	2	10	9	Y	9	13	1			6
11	1380	N	985	-0-	-395	-0-	984	2	1	9	Y	1					7
12	1426	N	1001	-0-	-425	-0-	1001	2			Y	-0-					7
01	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	18	1	997	2	Y	14	19	1			2
							15	9									
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	15	1	836	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	18	1	1125	2	Y	10	6	1			8
							11	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1529	-0-	-610	-0-	44	1	1479	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	2070	X	1443	-0-	-627	-0-	38	1	1398	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	2139	X	1676	-0-	-463	-0-	41	1	1625	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	2139	X	1382	-0-	-757	-0-	25	1	1349	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	25	1	1425	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	27	1	1649	2	Y	9	9	0			3
							10	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. 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	2046	N	1640	-0-		-406	-0-		47	1	1582	2	Y	10	11	1			2
									11	9									
11	1860	N	1128	-0-		-732	-0-		29	1	1089	2	Y	9	8	1			3
									10	9									
12	1798	N	957	-0-		-841	-0-		23	1	924	2	Y	9	9	1			3
									10	9									
01	1643	N	1369	-0-		-274	-0-		24	1	1331	2	Y	13	11	1			5
									14	9									
02	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-		23	1	1326	2	Y	12	12	1			5
									13	9									
03	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-		24	1	1492	2	Y	15	15	0			5
									17	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. 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	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-		3312	2	40	9	Y	36	52	1			26
11	3270	X	2869	-0-		-401	-0-		2867	2	2	9	Y	2					28
12	3379	X	2904	-0-		-475	-0-		2904	2			Y	-0-					28
01	3379	X	2907	-0-		-472	-0-		51	1	2793	2	Y	57	78	1			7
									63	9									
02	3024	X	2065	-0-		-959	-0-		34	1	1967	2	Y	58	47	1			18
									64	9									
03	3348	X	2760	-0-		-588	-0-		44	1	2671	2	Y	41	27	1			32
									45	9									

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. 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	62	N	21	-0-		-41	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-		-8	-0-		23	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-		-0-	-0-		16	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

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	2635	N	2294	-0-		-341	-0-		65	1	2194	2	Y	32	35	1			6
									35	9									
11	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-		61	1	2244	2	Y	41	34	1			13
									45	9									
12	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-		60	1	2360	2	Y	54	50	1			17
									59	9									
01	2294	N	1042	-0-		-1252	-0-		18	1	1000	2	Y	22	30	1			9
									24	9									
02	2184	N	1708	-0-		-476	-0-		28	1	1643	2	Y	34	29	1			14
									37	9									
03	2480	N	1386	-0-		-1094	-0-		22	1	1331	2	Y	30	35	0			9
									33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	590	2	67	9	Y	61	89	1			44
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	560	2	4	9	Y	4					48
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					48
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	98	134	1			12
							108	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	111	91	1			32
							122	9									
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	9	1	525	2	Y	72	48	1			56
							79	9									

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
*10	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	43	1	1454	2	Y	56	60	1			24
							62	9									
11	1770	X	1299	-0-	-471	-0-	32	1	1201	2	Y	60	63	1			21
							66	9									
12	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	32	1	1165	2	Y	81	64	1			38
							89	9									
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	141	1	1911	2	Y	147	157	1			28
							162	9									
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	156	1	2221	2	Y	120	121	1			27
							132	9									
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	150	1	2336	2	Y	131	145	0			13
							144	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
10	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	185	1	2512	2	Y	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	155	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	150	1	2340	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
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2701	2	74	9	Y	67	45	1			26
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	Y	2					28
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2475	2	11	9	Y	10	27	1			11
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	44	1	2420	2	Y	25	16	1			20
							28	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	40	1	2303	2	Y	5	21	1			4
							6	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	40	1	2435	2	Y	5					9
							6	9									

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
10	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	40	1	2157	2	Y	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	39	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	36	1	2206	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	184	2	29	9	Y	26	17	1			10
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					10
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	3	1	180	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	3	1	172	2	Y	3					4
							3	9									

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
*10	4278	X	3530	-0-	-748	-0-	101	1	3427	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4140	X	3314	-0-	-826	-0-	87	1	3224	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	98	1	3881	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	61	1	3332	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3192	X	2347	-0-	-845	-0-	40	1	2304	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	65	1	3974	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	37	1	1246	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	41	1	1514	2	Y	25	20	1			8
							28	9									
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	35	1	1384	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	27	1	1468	2	Y	29	26	1			12
							32	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	28	1	1637	2	Y	30	29	1			13
							33	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	24	1	1482	2	Y	29	33	0			9
							32	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
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2988	2	20	9	Y	18	26	1			15
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2895	2	21	9	Y	19					34
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3215	2	26	9	Y	24	33	1			25
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	251	1	3409	2	Y	23	44	1			4
							25	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	203	1	3163	2	Y	21	23	0			2
							23	9									

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
10	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	31	1	1058	2	Y	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	60	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	124	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	127	1	1813	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	129	1	2009	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	827	2	20	9	Y	18					76
11	900	N	724	-0-	-176	-0-	694	2	30	9	Y	27					103
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	769	2	22	9	Y	20	94	1			29
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	926	2	Y	59	77	1			11
							65	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	48	48	1			11
							53	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	60	1	929	2	Y	51	57	0			5
							56	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1943	2	22	9	Y	20	39	1			21
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1781	2	24	9	Y	22					43
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2060	2	30	9	Y	27	41	1			29
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	152	1	2060	2	Y	27	51	1			5
							30	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	133	1	1896	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	132	1	2054	2	Y	22	25	0			2
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3044	2	11	9	Y	10					30
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2792	2	19	9	Y	17	19	1			28
12	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2626	2			Y	-0-					28
01	2759	N	2623	-0-	-136	-0-	47	1	2567	2	Y	8	19	1			17
							9	9									
02	2492	N	2012	-0-	-480	-0-	34	1	1965	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
03	2635	N	1921	-0-	-714	-0-	30	1	1863	2	Y	25	20	1			21
							28	9									

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	67	1	3654	2	Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	60	1	3475	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	54	1	3305	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	49	1	1658	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	50	1	1843	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	52	1	1914	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	140	1	1894	2	Y	30	32	1			6
							33	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	127	1	1811	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	126	1	1972	2	Y	27	30	0			3
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3527	2	35	9	Y	32	62	1			34
11	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3035	2	34	9	Y	31					65
12	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	2627	2	47	9	Y	43	63	1			45
01	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	200	1	2720	2	Y	41	79	1			7
							45	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	219	1	3123	2	Y	35	34	1			8
							39	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	226	1	3533	2	Y	37	41	0			4
							41	9									

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
10	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	1773	2	14	9	Y	13					36
11	1950	X	1325	-0-	-625	-0-	1311	2	14	9	Y	13	19	1			30
12	2325	X	1044	-0-	-1281	-0-	1044	2			Y	-0-					30
01	2325	X	1252	-0-	-1073	-0-	22	1	1220	2	Y	9	21	1			18
							10	9									
02	2100	X	1147	-0-	-953	-0-	19	1	1121	2	Y	6	13	1			11
							7	9									
03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	30	1	1859	2	Y	36	24	1			23
							40	9									

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
10	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	5454	2	10	9	Y	9					26
11	5370	X	5179	-0-	-191	-0-	5162	2	17	9	Y	15	17	1			24
12	5549	X	5159	-0-	-390	-0-	5159	2			Y	-0-					24
01	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	94	1	5124	2	Y	7	16	1			15
							8	9									
02	4956	X	4895	-0-	-61	-0-	83	1	4802	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
03	5456	X	5334	-0-	-122	-0-	85	1	5225	2	Y	22	17	1			18
							24	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	48	1	1621	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
11	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	39	1	1447	2	Y	24	21	1			7
							26	9									
12	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	38	1	1515	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	30	1	1650	2	Y	34	30	1			14
							37	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	Y	39	41	0			12
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	11	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	12	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1868	-0-	-1015	-0-	1866	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					1
12	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	2			Y	-0-					1
01	3193	X	2358	-0-	-835	-0-	43	1	2314	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3192	X	2750	-0-	-442	-0-	47	1	2697	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	3534	X	2826	-0-	-708	-0-	45	1	2779	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2351	2	12	9	Y	11					49
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2245	2	19	9	Y	17					66
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2263	2	15	9	Y	14	61	1			19
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	165	1	2232	2	Y	38	50	1			7
							42	9									
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	164	1	2338	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	163	1	2537	2	Y	33	37	0			3
							36	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2622	2	6	9	Y	5	8	1			4
11	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	2413	2	1	9	Y	1					5
12	2697	X	1475	-0-	-1222	-0-	1475	2			Y	-0-					5
01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	43	1	2319	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
02	2436	X	1923	-0-	-513	-0-	33	1	1880	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	2635	X	2017	-0-	-618	-0-	32	1	1978	2	Y	6	4	1			5
							7	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	70	1	2370	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	72	1	2676	2	Y	41	34	1			13
							45	9									
12	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	69	1	2720	2	Y	45	44	1			14
							50	9									
01	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	46	1	2495	2	Y	45	41	1			18
							50	9									
02	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	40	1	2318	2	Y	40	41	1			17
							44	9									
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	41	1	2487	2	Y	46	48	0			15
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	61	1	2064	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	38	1	1412	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	49	1	1913	2	Y	25	22	1			8
							28	9									
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	49	1	2654	2	Y	35	29	1			14
							39	9									
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	43	1	2468	2	Y	30	31	1			13
							33	9									
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	46	1	2796	2	Y	37	38	0			12
							41	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	15	1	512	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	Y	38	29	1			12
							42	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1342	2	Y	55	50	1			17
							61	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	620	2	Y	25	32	1			10
							28	9									
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	7	1	394	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
03	589	N	431	-0-	-158	-0-	7	1	406	2	Y	16	17	0			5
							18	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	1710	-0-	-1080	-0-	48	1	1641	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
11	2130	N	1817	-0-	-313	-0-	47	1	1746	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
12	2728	N	1955	-0-	-773	-0-	48	1	1877	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	46	1	2519	2	Y	37	30	1			15
							41	9									
02	1708	N	1230	-0-	-478	-0-	21	1	1192	2	Y	15	23	1			7
							17	9									
03	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	30	1	1846	2	Y	26	25	0			8
							29	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
10	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	65	1	2218	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2385	-0-	-255	-0-	63	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	68	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	44	1	2407	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2077	-0-	-163	-0-	35	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	42	1	2596	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3220	2	61	9	Y	55	37	1			21
11	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3028	2	2	9	Y	2					23
12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2956	2	9	9	Y	8	22	1			9
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	52	1	2840	2	Y	20	13	1			16
							22	9									
02	2968	X	2500	-0-	-468	-0-	43	1	2453	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	50	1	3077	2	Y	5					8
							6	9									

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
*10	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	71	1	2397	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
11	3000	X	2548	-0-	-452	-0-	67	1	2463	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	54	1	1988	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
01	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	164	1	2226	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	192	1	2736	2	Y	32	31	1			7
							35	9									
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	185	1	2882	2	Y	35	38	0			4
							39	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
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7587	2	23	9	Y	21	31	1			15
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6855	2	2	9	Y	2					17
12	4836	X	3382	-0-	-1454	-0-	3382	2			Y	-0-					17
01	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	72	1	3923	2	Y	33	47	1			3
							36	9									
02	4368	X	2605	-0-	-1763	-0-	44	1	2524	2	Y	34	27	1			10
							37	9									
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	98	1	6018	2	Y	25	16	1			19
							28	9									

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
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-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

10	3627	X	2064	-0-	-1563	-0-	59	1	1990	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	71	1	2634	2	Y	21	17	1			7
							23	9									
12	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	81	1	3205	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
01	3410	X	2491	-0-	-919	-0-	44	1	2417	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
02	2772	X	2160	-0-	-612	-0-	36	1	2101	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	60	1	3690	2	Y	40	36	0			13
							44	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

10	2852	N	2493	-0-	-359	-0-	71	1	2411	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	68	1	2513	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	69	1	2711	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	44	1	2390	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	41	1	2387	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	42	1	2566	2	Y	13	14	0			4
							14	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

*10	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	48	1	1630	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
11	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	49	1	1814	2	Y	29	31	1			10
							32	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	51	1	1860	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	Y	71	76	1			13
							78	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	115	1	1643	2	Y	59	59	1			13
							65	9									
03	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	112	1	1748	2	Y	65	71	0			7
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	28	1	943	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1500	N	984	-0-	-516	-0-	26	1	957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	25	1	984	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
10	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	85	1	2874	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2432	-0-	-898	-0-	64	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	82	1	3250	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	55	1	2962	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2981	-0-	-127	-0-	51	1	2930	2	Y	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	54	1	3304	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2311	2	32	9	Y	29	19	1			11
11	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2220	2	1	9	Y	1					12
12	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	2164	2	6	9	Y	5	12	1			5
01	2356	N	2067	-0-	-289	-0-	37	1	2020	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	2072	N	1756	-0-	-316	-0-	30	1	1724	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
03	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	28	1	1690	2	Y	2					4
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	39	1	1314	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	42	1	1541	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	37	1	1465	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	25	1	1366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	23	1	1330	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	23	1	1417	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 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
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2130	2	26	9	Y	24	34	1			17
11	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	2379	2	1	9	Y	1					18
12	2635	N	1575	-0-	-1060	-0-	1575	2			Y	-0-					18
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	43	1	2325	2	Y	38	51	1			5
							42	9									
02	2212	N	1928	-0-	-284	-0-	32	1	1850	2	Y	42	35	1			12
							46	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	36	1	2216	2	Y	28	19	1			21
							31	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 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
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	359	2	64	9	Y	58	57	1			70
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	363	2	45	9	Y	41					111
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	370	2	30	9	Y	27	97	1			41
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	126	124	1			43
							139	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	92	86	1			49
							101	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	8	1	466	2	Y	113					162
							124	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 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
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1789	-0-	-815	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1708	-0-	-555	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 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
10	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1458	-0-	-166	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	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. GAS	(I) 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	1798	N	1350	-0-		-448	-0-	38	1	1286	2	Y	24	26	1			5
								26	9									
11	1710	N	1245	-0-		-465	-0-	32	1	1184	2	Y	26	23	1			8
								29	9									
12	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	40	1	1582	2	Y	45	39	1			14
								50	9									
01	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	25	1	1372	2	Y	37	36	1			15
								41	9									
02	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	24	1	1361	2	Y	35	35	1			15
								39	9									
03	1674	N	958	-0-		-716	-0-	15	1	915	2	Y	25	32	0			8
								28	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5022	-0-		-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-		-0-	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
12	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-		-0-	-0-	84	1	4597	2	Y	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-	87	1	5011	2	Y	-0-					-0-
03	5429	X	5429	-0-		-0-	-0-	87	1	5342	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

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

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	682	N	557	-0-		-125	-0-	15	1	524	2	Y	16	18	1			3
								18	9									
11	660	N	621	-0-		-39	-0-	16	1	581	2	Y	22	18	1			7
								24	9									
12	651	N	597	-0-		-54	-0-	14	1	555	2	Y	25	24	1			8
								28	9									
01	558	N	420	-0-		-138	-0-	7	1	393	2	Y	18	19	1			7
								20	9									
02	588	N	375	-0-		-213	-0-	6	1	352	2	Y	15	16	1			6
								17	9									
03	589	N	410	-0-		-179	-0-	6	1	384	2	Y	18	18	0			6
								20	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1820	X	1820	-0-		-0-	-0-	52	1	1733	2	N	32					122
								35	9									
11	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	46	1	1588	2	N	93	180	1			35
								102	9									
12	1612	N	1422	-0-		-190	-0-	39	1	1339	2	N	40					75
								44	9									
01	1612	N	1164	-0-		-448	-0-	32	1	1111	2	N	19					94
								21	9									
02	1456	N	1005	-0-		-451	-0-	26	1	913	2	N	60					154
								66	9									
03	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	46	1	1568	2	N	91	171	1			74
								100	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2534	2	17	9	Y	15	26	1			14
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2511	2	18	9	Y	16					30
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2102	2	20	9	Y	18	28	1			20
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	178	1	2412	2	Y	16	33	1			3
							18	9									
02	2800	N	2969	-0-	169	169	194	1	2758	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	2594	N	2425	-0-	-169	-0-	145	1	2261	2	Y	17	18	0			2
							19	9									

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
10	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2196	2	14	9	Y	13	19	1			9
11	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2040	2	1	9	Y	1					10
12	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					10
01	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	38	1	2075	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	35	1	1997	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	34	1	2098	2	Y	15	10	1			12
							17	9									

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
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	14	1	481	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	649	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	11	1	609	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	9	1	532	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	651	N	411	-0-	-240	-0-	6	1	398	2	Y	6	7	0			2
							7	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
10	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	59	1	1997	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
11	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	58	1	2137	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
12	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	66	1	2606	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
01	2728	X	2026	-0-	-702	-0-	36	1	1966	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
02	2464	X	2103	-0-	-361	-0-	35	1	2046	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
03	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	41	1	2535	2	Y	27	27	0			9
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	79	1	2683	2	Y	42	47	1			8
							46	9									
11	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	70	1	2598	2	Y	48	41	1			15
							53	9									
12	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	53	1	2096	2	Y	49	49	1			15
							54	9									
01	3007	X	2007	-0-	-1000	-0-	35	1	1922	2	Y	45	42	1			18
							50	9									
02	2716	X	1699	-0-	-1017	-0-	28	1	1632	2	Y	35	38	1			15
							39	9									
03	2821	X	2149	-0-	-672	-0-	34	1	2062	2	Y	48	48	0			15
							53	9									

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
*10	1891	N	1378	-0-	-513	-0-	39	1	1335	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	38	1	1398	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	33	1	1191	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	72	1	970	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1344	N	743	-0-	-601	-0-	48	1	686	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	1240	N	811	-0-	-429	-0-	48	1	754	2	Y	8	9	0			1
							9	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2619	-0-	-1070	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3012	-0-	-558	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2509	-0-	-1180	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	228	1	3098	2	Y	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	240	1	3421	2	Y	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	227	1	3545	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3585	-0-	485	485	89	1	3496	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3531	-0-	431	916	64	1	3467	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3128	-0-	328	1244	53	1	3075	2	Y	-0-					-0-
03	4194	X	2950	-0-	-1244	-0-	47	1	2903	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	117	2	40	9	Y	36	51	1			43
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					43
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					43
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	121	2	113	9	Y	103	66	1			80
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	90	2	42	9	Y	38	61	1			57
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	110	2	129	9	Y	117	92	1			82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	3979	2	64	9	Y	58	48	1			41
11	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3926	2	20	9	Y	18					59
12	4371	X	4306	-0-	-65	-0-	4306	2			Y	-0-					59
01	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	4117	2	57	9	Y	52	52	1			59
02	3864	X	3507	-0-	-357	-0-	3486	2	21	9	Y	19	45	1			33
03	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	4061	2	65	9	Y	59	49	1			43

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2582	-0-	-921	-0-	73	1	2467	2	Y	38	41	1			7
							42	9									
11	3390	X	2784	-0-	-606	-0-	72	1	2658	2	Y	49	41	1			15
							54	9									
12	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	78	1	3080	2	Y	71	64	1			22
							78	9									
01	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	59	1	3202	2	Y	73	66	1			29
							80	9									
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	66	1	3833	2	Y	80	75	1			34
							88	9									
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	78	1	4799	2	Y	109	108	0			35
							120	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 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
10	3999	X	3393	-0-	-606	-0-	3376	2	17	9	Y	15					47
11	4050	X	3197	-0-	-853	-0-	3166	2	31	9	Y	28	30	1			45
12	4185	X	1993	-0-	-2192	-0-	1993	2			Y	-0-					45
01	4185	X	480	-0-	-3705	-0-	9	1	464	2	Y	6	26	1			25
							7	9									
02	3696	X	388	-0-	-3308	-0-	6	1	370	2	Y	11	18	1			18
							12	9									
03	3379	X	301	-0-	-3078	-0-	5	1	282	2	Y	13	19	1			12
							14	9									

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	Y	35					106
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1392	2	67	9	Y	61	68	1			99
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					99
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	27	1	1460	2	Y	27	65	1			61
							30	9									
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	22	1	1292	2	Y	41	47	1			55
							45	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	23	1	1410	2	Y	86	68	1			73
							95	9									

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 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
10	3286	X	1703	-0-	-1583	-0-	48	1	1636	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
11	3180	X	970	-0-	-2210	-0-	25	1	931	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	92	1	3625	2	Y	58	44	1			18
							64	9									
01	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	50	1	2693	2	Y	42	43	1			17
							46	9									
02	2632	X	1498	-0-	-1134	-0-	25	1	1450	2	Y	21	29	1			9
							23	9									
03	3286	X	2420	-0-	-866	-0-	38	1	2341	2	Y	37	34	0			12
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

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
10	806	X	332	-0-	-474	-0-	310	2	22	9	Y	20					45
11	420	X	267	-0-	-153	-0-	238	2	29	9	Y	26	24	1			47
12	434	X	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					47
01	434	X	375	-0-	-59	-0-	6	1	349	2	Y	18	32	1			33
							20	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	Y	28	27	1			34
							31	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	321	2	Y	19	32	1			21
							21	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

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
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	Y	7	4	1			3
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					4
12	186	X	122	-0-	-64	-0-	119	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	17	1	907	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	10	1	561	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	372	X	160	-0-	-212	-0-	3	1	156	2	Y	1					1
							1	9									

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

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
10	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4270	2	29	9	Y	26					101
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-	55	1			46
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5082	2	11	9	Y	10					56
01	4929	X	16	-0-	-4913	-0-	16	2			Y	-0-					56
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4691	2	12	9	Y	11	37	1			30
03	5084	X	1	-0-	-5083	-0-	1	2			Y	-0-					30

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

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
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4672	2	41	9	Y	37					176
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4602	2	39	9	Y	35	96	1			115
12	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	4563	2	20	9	Y	18					133
01	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	4432	2	41	9	Y	37					170
02	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4084	2	18	9	Y	16	111	1			75
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4607	2	57	9	Y	52					127

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

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
10	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	18667	2	292	9	N	265	335	1			144
11	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18122	2	250	9	N	227	178	1			193
12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18170	2	294	9	N	267	184	1			276
01	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15056	2	217	9	N	197	189	1			284
02	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16276	2	171	9	N	155	347	1			92
03	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	16812	2	233	9	N	212					304

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

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
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	178	1	2415	3	Y	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	170	1	2426	3	Y	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	193	1	2534	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	195	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	67	1	908	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	74	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	74	1	904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

10	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
11	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
12	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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 #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	6	0			1
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2042	2	7	9	Y	6	6	0			1
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2061	2	8	9	Y	7	6	0			2
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	Y	5	6	0			1
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-

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
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					177
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	79	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	73	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	255	-0-	-1078	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1483	2	N	-0-					-0-
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2394	-0-	-336	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1974	-0-	-568	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 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
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					112
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					112
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					112
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	863	3	20	9	N	18					130
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	914	3	77	9	N	70					200
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	3	6	9	N	5	171	1			34

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

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

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2441	-0-	-169	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2234	-0-	-339	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	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
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					46
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					46
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					46
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					46
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	613	3			N	-0-					46
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ATLAS OPERATING LLC 036587
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					11
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					11
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					11
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					11
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					11

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

10	82677	X	68178	-0-	-14499	-0-	68178	3			N	-0-					-0-
11	78480	X	64333	-0-	-14147	-0-	64333	3			N	-0-					-0-
12	76508	X	62693	-0-	-13815	-0-	62693	3			N	-0-					-0-
01	75826	X	61943	-0-	-13883	-0-	61943	3			N	-0-					-0-
02	61572	X	57873	-0-	-3699	-0-	57873	3			N	-0-					-0-
03	68169	X	59681	-0-	-8488	-0-	59681	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

10	74617	X	64436	-0-	-10181	-0-	64436	3			N	-0-					-0-
11	70620	X	60571	-0-	-10049	-0-	60571	3			N	-0-					-0-
12	69843	X	60588	-0-	-9255	-0-	60588	3			N	-0-					-0-
01	69533	X	59617	-0-	-9916	-0-	59617	3			N	-0-					-0-
02	58212	X	52418	-0-	-5794	-0-	52418	3			N	-0-					-0-
03	64449	X	55983	-0-	-8466	-0-	55983	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

10	73563	X	62841	-0-	-10722	-0-	62841	3			N	-0-					-0-
11	71190	X	59660	-0-	-11530	-0-	59660	3			N	-0-					-0-
12	72912	X	60818	-0-	-12094	-0-	60818	3			N	-0-					-0-
01	71858	X	56950	-0-	-14908	-0-	56950	3			N	-0-					-0-
02	59248	X	51995	-0-	-7253	-0-	51995	3			N	-0-					-0-
03	62837	X	58927	-0-	-3910	-0-	58927	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
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
10	55335	X	51320	-0-	-4015	-0-	51320	3			N	-0-					-0-
11	52350	X	46464	-0-	-5886	-0-	46464	3			N	-0-					-0-
12	52700	X	46481	-0-	-6219	-0-	46481	3			N	-0-					-0-
01	52235	X	43338	-0-	-8897	-0-	43338	3			N	-0-					-0-
02	46340	X	39503	-0-	-6837	-0-	39503	3			N	-0-					-0-
03	51305	X	40959	-0-	-10346	-0-	40959	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96177	X	96177	-0-	-0-	-0-	96177	3			N	-0-					-0-
11	90243	X	90243	-0-	-0-	-0-	90243	3			N	-0-					-0-
12	88223	X	88223	-0-	-0-	-0-	88223	3			N	-0-					-0-
01	84416	X	84416	-0-	-0-	-0-	84416	3			N	-0-					-0-
02	74137	X	74137	-0-	-0-	-0-	74137	3			N	-0-					-0-
*03	79583	X	79583	-0-	-0-	-0-	79583	3			N	-0-					-0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90526	X	90526	-0-	-0-	-0-	90526	3			N	-0-					-0-
11	85502	X	85502	-0-	-0-	-0-	85502	3			N	-0-					-0-
12	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	84028	3			N	-0-					-0-
01	80187	X	80187	-0-	-0-	-0-	80187	3			N	-0-					-0-
02	71577	X	71577	-0-	-0-	-0-	71577	3			N	-0-					-0-
*03	73786	X	73786	-0-	-0-	-0-	73786	3			N	-0-					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57079	X	57079	-0-	-0-	-0-	57079	3			N	-0-					-0-
11	53313	X	53313	-0-	-0-	-0-	53313	3			N	-0-					-0-
12	53349	X	53349	-0-	-0-	-0-	53349	3			N	-0-					-0-
01	50476	X	50476	-0-	-0-	-0-	50476	3			N	-0-					-0-
02	45584	X	45584	-0-	-0-	-0-	45584	3			N	-0-					-0-
*03	48034	X	48034	-0-	-0-	-0-	48034	3			N	-0-					-0-

TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104958	X	104958	-0-	-0-	-0-	104958	3			N	-0-					-0-
11	96450	X	96450	-0-	-0-	-0-	96450	3			N	-0-					-0-
12	94344	X	94344	-0-	-0-	-0-	94344	3			N	-0-					-0-
01	88664	X	88664	-0-	-0-	-0-	88664	3			N	-0-					-0-
02	76044	X	76044	-0-	-0-	-0-	76044	3			N	-0-					-0-
*03	80885	X	80885	-0-	-0-	-0-	80885	3			N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	902	1	3099	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3630	-0-	-720	-0-	768	1	2862	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	2654	-0-	-1810	-0-	661	1	1993	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	2859	-0-	-1605	-0-	670	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2525	-0-	-1087	-0-	597	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2814	-0-	-1185	-0-	703	1	2111	2	Y	-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
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	686	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	917	1	3381	2	Y	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	784	1	2260	2	Y	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	1113	1	3660	2	Y	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1021	1	2738	2	Y	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1120	1	3367	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
10	16244	X	5253	-0-	-10991	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	4653	-0-	-11067	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	3890	-0-	-6991	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5263	-0-	-875	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4098	-0-	-1141	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	249	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	248	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	269	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	263	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	232	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	298	1	896	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
10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	2336	1	7853	2	Y	-0-					-0-
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1801	1	6702	2	Y	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	2067	1	6130	2	Y	-0-					-0-
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1777	1	5809	2	Y	-0-					-0-
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1511	1	4856	2	Y	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1631	1	4900	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
10	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	902	1	3328	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4397	-0-	-463	-0-	931	1	3466	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	1078	1	3276	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4318	-0-	-704	-0-	1012	1	3306	2	Y	-0-					-0-
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	1036	1	3331	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	1048	1	3147	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
10	4247	X	2695	-0-	-1552	-0-	580	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	808	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	796	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	820	1	2696	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3012	-0-	-544	-0-	710	1	2302	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	854	1	2565	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	34918	2			N	-0-					-0-
11	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
12	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6828	-0-	-612	-0-	6828	3			Y	-0-					-0-
12	7657	X	6929	-0-	-728	-0-	6929	3			Y	-0-					-0-
01	7626	X	7110	-0-	-516	-0-	7110	3			Y	-0-					-0-
02	6888	X	6252	-0-	-636	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6869	-0-	-323	-0-	6869	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
10	30349	X	27070	-0-	-3279	-0-	27070	3			N	-0-					-0-
11	29370	X	23668	-0-	-5702	-0-	23668	3			N	-0-					-0-
12	30349	X	27931	-0-	-2418	-0-	27931	3			N	-0-					-0-
01	29388	X	25883	-0-	-3505	-0-	25883	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	22441	-0-	-3991	-0-	22441	3			N	-0-					-0-
03	27931	X	25333	-0-	-2598	-0-	25333	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	37293	X	29874	-0-	-7419	-0-	29874	3			N	-0-					-0-
11	36090	X	27354	-0-	-8736	-0-	27354	3			N	-0-					-0-
12	37293	X	7196	-0-	-30097	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
01	37293	X	-0-	-0-	-37293	-0-					N	-0-					-0-
02	28896	X	849	-0-	-28047	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					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
10	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2			Y	-0-					-0-
11	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19444	2			Y	-0-					-0-
12	18972	X	17654	-0-	-1318	-0-	17654	2			Y	-0-					-0-
01	19778	X	18355	-0-	-1423	-0-	18355	2			Y	-0-					-0-
02	18144	X	16412	-0-	-1732	-0-	16412	2			Y	-0-					-0-
03	20088	X	17047	-0-	-3041	-0-	17047	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
10	17949	X	17725	-0-	-224	-0-	17725	2			Y	-0-					-0-
11	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	2			Y	-0-					-0-
12	17949	X	16337	-0-	-1612	-0-	16337	2			Y	-0-					-0-
01	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	17326	2			Y	-0-					-0-
02	17612	X	15301	-0-	-2311	-0-	15301	2			Y	-0-					-0-
03	19499	X	16114	-0-	-3385	-0-	16114	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

10	23219 X	21006	-0-	-2213	-0-	21006	2			Y	-0-					-0-
11	22290 X	21026	-0-	-1264	-0-	21026	2			Y	-0-					-0-
12	23033 X	21491	-0-	-1542	-0-	21491	2			Y	-0-					-0-
01	22134 X	21072	-0-	-1062	-0-	21072	2			Y	-0-					-0-
02	19992 X	18101	-0-	-1891	-0-	18101	2			Y	-0-					-0-
03	21731 X	19309	-0-	-2422	-0-	19309	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

10	21328 X	19973	-0-	-1355	-0-	19973	2			Y	-0-					-0-
11	20580 X	19289	-0-	-1291	-0-	19289	2			Y	-0-					-0-
12	21266 X	19503	-0-	-1763	-0-	19503	2			Y	-0-					-0-
01	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2			Y	-0-					-0-
02	18032 X	17640	-0-	-392	-0-	17640	2			Y	-0-					-0-
03	19964 X	18477	-0-	-1487	-0-	18477	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

10	22909 X	18511	-0-	-4398	-0-	18511	2			Y	-0-					-0-
11	21480 X	18304	-0-	-3176	-0-	18304	2			Y	-0-					-0-
12	20522 X	19611	-0-	-911	-0-	19611	2			Y	-0-					-0-
01	19530 X	18571	-0-	-959	-0-	18571	2			Y	-0-					-0-
02	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			Y	-0-					-0-
03	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

10	17546 X	16625	-0-	-921	-0-	16625	3			N	-0-					-0-
11	16890 X	15603	-0-	-1287	-0-	15603	3			N	-0-					-0-
12	17329 X	15507	-0-	-1822	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
01	16802 X	13419	-0-	-3383	-0-	13419	3			N	-0-					-0-
02	15176 X	14733	-0-	-443	-0-	14733	3			N	-0-					-0-
03	16616 X	15271	-0-	-1345	-0-	15271	3			N	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

10	19158 X	18325	-0-	-833	-0-	18325	3			N	-0-					-0-
11	18540 X	17434	-0-	-1106	-0-	17434	3			N	-0-					-0-
12	19158 X	17328	-0-	-1830	-0-	17328	3			N	-0-					-0-
01	18321 X	18144	-0-	-177	-0-	18144	3			N	-0-					-0-
02	16548 X	15403	-0-	-1145	-0-	15403	3			N	-0-					-0-
03	18321 X	16760	-0-	-1561	-0-	16760	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

10	32170 X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
11	29430 X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
12	32374 X	32374	-0-	-0-	-0-	32374	2			N	-0-					-0-
01	31426 X	31426	-0-	-0-	-0-	31426	2			N	-0-					-0-
02	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			N	-0-					-0-
03	25124 X	25124	-0-	-0-	-0-	25124	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10817	-0-	-133	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10842	-0-	-473	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10526	-0-	-1502	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9559	-0-	-1305	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10519	-0-	-1509	-0-	10519	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

10	21917	X	20567	-0-	-1350	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
11	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	17414	-0-	-3976	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	19758	-0-	-795	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	17975	-0-	-1681	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	18273	-0-	-3489	-0-	18273	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

10	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	39058	3			N	-0-					-0-
11	36215	X	36215	-0-	-0-	-0-	36215	3			N	-0-					-0-
12	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	29152	3			N	-0-					-0-
01	33396	X	33396	-0-	-0-	-0-	33396	3			N	-0-					-0-
02	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	29076	3			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

10	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	3			N	-0-					-0-
11	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	26593	3			N	-0-					-0-
12	30965	X	30965	-0-	-0-	-0-	30965	3			N	-0-					-0-
01	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	27970	3			N	-0-					-0-
*02	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	25565	3			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30814	X	25096	-0-	-5718	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	22921	-0-	-6899	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	23041	-0-	-7773	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	22178	-0-	-2932	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	20389	-0-	-2291	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	21725	-0-	-3385	-0-	21725	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89242	X	89242	-0-	-0-	-0-	89242	3			N	-0-					-0-
11	85757	X	85757	-0-	-0-	-0-	85757	3			N	-0-					-0-
12	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
01	84553	X	84553	-0-	-0-	-0-	84553	3			N	-0-					-0-
*02	75425	X	75425	-0-	-0-	-0-	75425	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45126	X	45126	-0-	-0-	-0-	45126	3			N	-0-					-0-
11	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	43301	X	43301	-0-	-0-	-0-	43301	3			N	-0-					-0-
*02	39314	X	39314	-0-	-0-	-0-	39314	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

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

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
10	82987	X	-0-	-0-	-82987	-0-					N	-0-					-0-
11	80310	X	-0-	-0-	-80310	-0-					N	-0-					-0-
12	82987	X	-0-	-0-	-82987	-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-

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
10	51625	X	51625	-0-	-0-	-0-	51625	2			N	-0-					-0-
11	33662	X	33662	-0-	-0-	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
12	95515	X	95515	-0-	-0-	-0-	95515	2			N	-0-					-0-
01	76556	X	76556	-0-	-0-	-0-	76556	2			N	-0-					-0-
02	64241	X	64241	-0-	-0-	-0-	64241	2			N	-0-					-0-
03	67264	X	67264	-0-	-0-	-0-	67264	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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	26567	X	14744	-0-	-11823	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	24134	-0-	-736	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
12	25699	X	18860	-0-	-6839	-0-	18860	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	17205	-0-	-7936	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	13306	-0-	-9206	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	17746	-0-	-7178	-0-	17746	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

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-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

10	67270	X	63226	-0-	-4044	-0-	63226	2			N	-0-					-0-
11	65100	X	60041	-0-	-5059	-0-	60041	2			N	-0-					-0-
12	68479	X	62068	-0-	-6411	-0-	62068	2			N	-0-					-0-
01	68479	X	58240	-0-	-10239	-0-	58240	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	52055	-0-	-9797	-0-	52055	2			N	-0-					-0-
03	63240	X	54239	-0-	-9001	-0-	54239	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

10	35619	X	32936	-0-	-2683	-0-	32936	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	32109	-0-	-1821	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	30068	-0-	-4404	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	30585	-0-	-3515	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	26729	-0-	-4071	-0-	26729	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	26614	-0-	-6556	-0-	26614	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

10	35061	X	29808	-0-	-5253	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	28961	-0-	-3799	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	29742	-0-	-3335	-0-	29742	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	29243	-0-	-2749	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	25746	-0-	-2982	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	27024	-0-	-2891	-0-	27024	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

10	61721	X	52985	-0-	-8736	-0-	52985	2			N	-0-					-0-
11	59730	X	47076	-0-	-12654	-0-	47076	2			N	-0-					-0-
12	61721	X	46125	-0-	-15596	-0-	46125	2			N	-0-					-0-
01	61721	X	44788	-0-	-16933	-0-	44788	2			N	-0-					-0-
02	55748	X	35914	-0-	-19834	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
03	52979	X	40435	-0-	-12544	-0-	40435	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38192	X	26478	-0-	-11714	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	24782	-0-	-12178	-0-	24782	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	16946	-0-	-15635	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	24958	-0-	-5329	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	20819	-0-	-3541	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	22177	-0-	-4297	-0-	22177	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

10	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
11	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	39525	2			N	-0-					-0-
12	34146	X	34146	-0-	-0-	-0-	34146	2			N	-0-					-0-
01	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	34063	2			N	-0-					-0-
02	31073	X	31073	-0-	-0-	-0-	31073	2			N	-0-					-0-
03	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	34234	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

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-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

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-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

10	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
11	30730	X	30730	-0-	-0-	-0-	30730	2			N	-0-					-0-
12	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	28927	2			N	-0-					-0-
01	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	27020	-0-	-0-	-0-	27020	2			N	-0-					-0-
03	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	29495	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

10	33979	X	33979	-0-	-0-	-0-	33979	2			N	-0-					-0-
11	72086	X	72086	-0-	-0-	-0-	72086	2			N	-0-					-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			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
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34286	X	31829	-0-	-2457	-0-	31829	2			N	-0-					-0-
11	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	31749	2			N	-0-					-0-
12	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
01	34900	X	34900	-0-	-0-	-0-	34900	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	28510	-0-	-1114	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	29166	-0-	-4996	-0-	29166	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

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

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31465	X	29902	-0-	-1563	-0-	29902	3			N	-0-					-0-
11	30240	X	28703	-0-	-1537	-0-	28703	3			N	-0-					-0-
12	30938	X	29205	-0-	-1733	-0-	29205	3			N	-0-					-0-
01	30628	X	29467	-0-	-1161	-0-	29467	3			N	-0-					-0-
02	27664	X	25314	-0-	-2350	-0-	25314	3			N	-0-					-0-
03	29915	X	27153	-0-	-2762	-0-	27153	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46357	X	46357	-0-	-0-	-0-	46357	2			N	-0-					-0-
11	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					-0-
12	46900	X	46900	-0-	-0-	-0-	46900	2			N	-0-					-0-
01	45101	X	45101	-0-	-0-	-0-	45101	2			N	-0-					-0-
02	39720	X	39720	-0-	-0-	-0-	39720	2			N	-0-					-0-
03	42520	X	42520	-0-	-0-	-0-	42520	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

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

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98925	X	98925	-0-	-0-	-0-	98925	2			N	-0-					-0-
11	84425	X	84425	-0-	-0-	-0-	84425	2			N	-0-					-0-
12	101457	X	101457	-0-	-0-	-0-	101457	2			N	-0-					-0-
01	93524	X	93524	-0-	-0-	-0-	93524	2			N	-0-					-0-
02	83306	X	83306	-0-	-0-	-0-	83306	2			N	-0-					-0-
03	89815	X	89815	-0-	-0-	-0-	89815	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
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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

10	37546	X	37546	-0-	-0-	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
11	31727	X	31727	-0-	-0-	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
12	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
01	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
02	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
03	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

10	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20630	2			N	-0-					-0-
11	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
12	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
01	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
02	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

10	21824	X	17602	-0-	-4222	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17714	-0-	-1636	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18432	-0-	-1501	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	17988	-0-	-1883	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	14809	-0-	-3139	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17796	-0-	-649	-0-	17796	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

10	40854	X	40854	-0-	-0-	-0-	40854	2			N	-0-					-0-
11	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
12	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
01	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	25921	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	40678	X	40678	-0-	-0-	-0-	40678	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

10	41137	X	32742	-0-	-8395	-0-	32742	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	37117	-0-	-1763	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	34346	-0-	-7349	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	33556	-0-	-8139	-0-	33556	2			N	-0-					-0-
02	37660	X	30647	-0-	-7013	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
03	38347	X	28352	-0-	-9995	-0-	28352	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

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-

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
10	24986	X	18453	-0-	-6533	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	17160	-0-	-3060	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	18677	-0-	-2217	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	18045	-0-	-1919	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	15630	-0-	-2402	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17265	-0-	-1397	-0-	17265	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

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-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

10	28538	X	28538	-0-	-0-	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24623	-0-	-1747	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	28085	-0-	-2388	-0-	28085	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	26878	-0-	-3595	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	20622	-0-	-6902	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	25553	-0-	-2998	-0-	25553	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

10	55928	X	55928	-0-	-0-	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
11	50610	X	44397	-0-	-6213	-0-	44397	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	50113	-0-	-1409	-0-	50113	2			N	-0-					-0-
01	55924	X	38661	-0-	-17263	-0-	38661	2			N	-0-					-0-
02	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	39295	2			N	-0-					-0-
03	45052	X	45052	-0-	-0-	-0-	45052	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

10	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
11	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
12	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11973	-0-	-303	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
02	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11653	-0-	-623	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

10	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
11	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	41325	2			N	-0-					-0-
12	45198	X	45198	-0-	-0-	-0-	45198	2			N	-0-					-0-
01	45435	X	45435	-0-	-0-	-0-	45435	2			N	-0-					-0-
02	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	36308	2			N	-0-					-0-
03	43049	X	43049	-0-	-0-	-0-	43049	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

10	25792	X	22964	-0-	-2828	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	22746	-0-	-1974	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	23799	-0-	-1745	-0-	23799	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	20219	-0-	-5325	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	17969	-0-	-5103	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	19307	-0-	-4501	-0-	19307	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74688	X	74688	-0-	-0-	-0-	74688	2			N	-0-					-0-
11	73357	X	73357	-0-	-0-	-0-	73357	2			N	-0-					-0-
12	75921	X	75921	-0-	-0-	-0-	75921	2			N	-0-					-0-
01	70697	X	70697	-0-	-0-	-0-	70697	2			N	-0-					-0-
02	63105	X	63105	-0-	-0-	-0-	63105	2			N	-0-					-0-
03	70161	X	70161	-0-	-0-	-0-	70161	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-

BRAHMA SERVICES LLC 088530
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

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

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	1			N	-0-					72
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	N	-0-					72
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	82	1	2756	2	N	-0-					72
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	800	2	N	-0-					72
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	N	-0-					72
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	N	-0-					72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

10	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	7	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	8	1	1738	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	6	1	1406	2	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					112
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					112
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					112
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					112
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

10	186	N	159	-0-	-27	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					18
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					18
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					18
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1500	2	Y	-0-					106
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	26	1	1326	2	Y	-0-					106
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	Y	-0-					106
01	1550	N	1151	-0-	-399	-0-	23	1	1128	2	Y	-0-					106
*02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					106
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					106

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	Y	-0-					37
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	641	2	Y	-0-					37
12	589	N	385	-0-	-204	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					37
01	651	N	322	-0-	-329	-0-	44	1	278	2	Y	-0-					37
*02	644	N	117	-0-	-527	-0-	16	1	101	2	Y	-0-					37
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		149	-0-	149	149	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	156	7	2			Y	-0-					-0-
01	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	608	1	1676	2	N	-0-					60
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	2025	2	N	-0-					60
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	2	N	-0-					60
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	275	1	1654	2	N	-0-					60
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	593	1	1292	2	N	-0-					60
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	508	1	1583	2	N	-0-					60

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
10	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	2025	2	57	9	N	52					184
11	3870	X	2222	-0-	-1648	-0-	2138	2	84	9	N	76	181	1			79
12	3720	X	1854	-0-	-1866	-0-	1785	2	69	9	N	63					142
01	3720	X	1790	-0-	-1930	-0-	1726	2	64	9	N	58					200
02	2408	X	1973	-0-	-435	-0-	1899	2	74	9	N	67	181	1			86
03	2294	X	2206	-0-	-88	-0-	2126	2	80	9	N	73					159

EQV OPERATING LLC 101634
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	3	2	9	N	2	82	1			37
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2541	3	12	9	N	11					48
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2773	3	6	9	N	5					53
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					53
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					53
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					53

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3026	-0-	-574	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2875	-0-	-1155	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

10	341	N	337	-0-	-4	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	7	1			3
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	319	3	19	9	Y	17	15	1			5
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	237	3	11	9	Y	10	13	1			2
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

10	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3012	3	48	9	Y	44	38	1			40
11	3390	X	2717	-0-	-673	-0-	2665	3	52	9	Y	47	41	1			46
12	3503	X	2816	-0-	-687	-0-	2760	3	56	9	Y	51	54	1			43
01	3503	X	2763	-0-	-740	-0-	2713	3	50	9	Y	45	41	1			47
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					47
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					47

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

10	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3899	3	8	9	Y	7					40
11	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3789	3	9	9	Y	8					48
12	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3330	3	10	9	Y	9					57
01	3906	X	2802	-0-	-1104	-0-	2796	3	6	9	Y	5					62
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					62
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	2775	3	1	9	Y	1					8
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3236	3	2	9	Y	2					10
12	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2656	3	1	9	Y	1					11
01	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	2153	3	1	9	Y	1					12
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					12
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	3			N	-0-					60
11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-					60
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			N	-0-					60
01	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9991	3	20	9	N	18					78
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					78
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					78

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	713	X	182	-0-	-531	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	81	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	92	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	118	-0-	-595	-0-	46	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	99	1	968	2	Y	76	103	1			9
							84	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	55	51	1			13
							61	9									
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	855	2	Y	3					16
							3	9									
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	72	1	714	2	Y	67	67	1			16
							74	9									
*02	784	N	577	-0-	-207	-0-	56	1	447	2	Y	67	70	1			13
							74	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	64	62	1			15
							70	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3472	X	2439	-0-	-1033	-0-	226	1	2213	2	Y	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	747	1	7288	2	Y	-0-					-0-
*12	3472	X	1768	-0-	-1704	-0-	175	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*01	3472	X	1568	-0-	-1904	-0-	143	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*02	7504	X	376	-0-	-7128	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					-0-
*03	8308	X	2	-0-	-8306	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	166	1	1618	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1500	X	1459	-0-	-41	-0-	135	1	1318	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1550	X	1445	-0-	-105	-0-	143	1	1302	2	Y	-0-					1
*01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	132	1	1313	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1246	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	136	1	1332	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

10	5084	X	3338	-0-	-1746	-0-	310	1	3028	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2906	-0-	-1654	-0-	270	1	2636	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	2960	-0-	-1163	-0-	293	1	2667	2	Y	-0-					-0-
*01	3658	X	2130	-0-	-1528	-0-	194	1	1936	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2745	-0-	-279	-0-	304	1	2441	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2294	-0-	-1054	-0-	213	1	2081	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11533	2	9	9	N	8					8
*01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					8
02	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					8
*03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					8

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	981	1	4725	2	Y	-0-					7
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	983	1	4619	2	Y	-0-					7
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1011	1	4819	2	Y	-0-					7
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1077	1	4505	2	Y	-0-					7
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	882	1	4211	2	Y	-0-					7
*03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	952	1	4442	2	Y	-0-					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

10	2697	X	1176	-0-	-1521	-0-	1176	2			N	-0-					12
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					12
12	2449	X	2072	-0-	-377	-0-	2072	2			N	-0-					12
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					12
02	2828	X	2266	-0-	-562	-0-	2266	2			N	-0-					12
*03	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	2458	2			N	-0-					12

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	127	1	2089	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	97	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	87	1	1294	2	Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	659	-0-	-349	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	39	-0-	-325	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

*09	6390	X	4889	-0-	-1501	-0-	442	1	4373	2	Y	67	51	1			26
							74	9									
*10	6603	X	5176	-0-	-1427	-0-	474	1	4636	2	Y	60	79	1			7
							66	9									
*11	6390	X	4164	-0-	-2226	-0-	383	1	3736	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
*12	6603	X	4223	-0-	-2380	-0-	414	1	3765	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
*01	5363	X	4185	-0-	-1178	-0-	377	1	3752	2	Y	51	52	1			8
							56	9									
*02	4676	X	3334	-0-	-1342	-0-	363	1	2915	2	Y	51	54	1			5
							56	9									
*03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	589	1	5748	2	Y	50	47	1			8
							55	9									

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	137	1	1343	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	84	1	819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	92	1	834	2	Y	-0-					-0-
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	115	1	1146	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	121	1	969	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	200	1	1958	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	181	1	1766	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	212	1	1925	2	Y	-0-					3
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	197	1	1963	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	205	1	1647	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	196	1	1913	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	135	1	2222	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	118	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	157	1	2162	2	Y	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	149	1	2042	2	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	130	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7403	-0-	4303	4303	480	1	6923	2	Y	-0-					-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
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	195	1	1904	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	230	1	2247	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	167	1	1516	2	Y	5					6
							6	9									
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	192	1	1914	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	2072	N	505	-0-	-1567	-0-	55	1	442	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			3

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
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	168	1	2754	2	Y	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	157	1	2302	2	Y	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	191	1	2638	2	Y	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	174	1	2387	2	Y	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	161	1	2274	2	Y	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	173	1	2487	2	Y	-0-					-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
10	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	508	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	491	1	2454	2	Y	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	592	1	2902	2	Y	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	601	1	2743	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	637	1	2583	2	Y	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	638	1	2675	2	Y	-0-					-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
10	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	652	1	9696	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	5250	X	2606	-0-	-2644	-0-	1	1	2601	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	5425	X	2712	-0-	-2713	-0-	1	1	2648	2	Y	57	35	1			23
							63	9									
*01	5425	X	2779	-0-	-2646	-0-	56	1	2723	2	Y	-0-					23
02	4900	X	2578	-0-	-2322	-0-	82	1	2446	2	Y	45	45	1			23
							50	9									
03	5425	X	2417	-0-	-3008	-0-	3	1	2407	2	Y	6					29
							7	9									

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6969	-0-	-471	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	40216	X	40216	-0-	-0-	-0-	40216	2			N	-0-					-0-
01	50481	X	50481	-0-	-0-	-0-	50481	2			N	-0-					-0-
02	52143	X	52143	-0-	-0-	-0-	52143	2			N	-0-					-0-
03	53053	X	53053	-0-	-0-	-0-	53053	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

10	60688	X	60688	-0-	-0-	-0-	60688	2			N	-0-					-0-
11	97802	X	97802	-0-	-0-	-0-	97802	2			N	-0-					-0-
12	63026	X	63026	-0-	-0-	-0-	62651	2	375	3	N	-0-					-0-
*01	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	202	1	65696	3	N	-0-					-0-
*02	61612	X	61612	-0-	-0-	-0-	191	1	61421	2	N	-0-					-0-
03	68144	X	68144	-0-	-0-	-0-	68144	2			N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

10	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	1	1	28580	2	Y	-0-					4
11	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	1	1	28321	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	1	1	28798	2	Y	-0-					-0-
*01	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	1	1	27255	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	1	1	24047	2	Y	-0-					1
03	26350	X	26068	-0-	-282	-0-	1	1	26067	2	Y	-0-	1	1			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

10	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	1	1	28935	2	Y	-0-					28
11	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	1	1	29984	2	Y	68	75	1			21
							75	9									
12	24378	X	24378	-0-	-0-	-0-	1	1	24375	2	Y	2					23
							2	9									
*01	28077	X	28077	-0-	-0-	-0-	1	1	27956	2	Y	109	88	1			44
							120	9									
*02	23912	X	22912	-0-	-1000	-0-	1	1	22911	2	Y	-0-					44
03	26474	X	20976	-0-	-5498	-0-	1	1	20912	2	Y	57	67	1			34
							63	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	35185	X	14094	-0-	-21091	-0-	14094	2			N	-0-			-0-
11	34050	X	-0-	-0-	-34050	-0-					N	-0-			-0-
12	35185	X	1542	-0-	-33643	-0-	1533	2	9	3	N	-0-			-0-
01	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					N	-0-			-0-
02	31780	X	-0-	-0-	-31780	-0-					N	-0-			-0-
03	14105	X	81	-0-	-14024	-0-	81	2			N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24056	X	21901	-0-	-2155	-0-	62	1	21839	2	N	-0-			-0-
11	23190	X	21085	-0-	-2105	-0-	90	1	20995	2	N	-0-			-0-
12	23777	X	21808	-0-	-1969	-0-	383	1	21425	2	N	-0-			-0-
*01	23560	X	20701	-0-	-2859	-0-	445	1	20256	3	N	-0-			-0-
*02	20104	X	18868	-0-	-1236	-0-	403	1	18465	2	N	-0-			-0-
03	21886	X	20430	-0-	-1456	-0-	383	1	20047	2	N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	42687	X	37854	-0-	-4833	-0-	130	1	37724	2	N	-0-			-0-
11	41580	X	39051	-0-	-2529	-0-	141	1	38910	2	N	-0-			-0-
12	43493	X	39380	-0-	-4113	-0-	39380	2			N	-0-			-0-
*01	43493	X	35886	-0-	-7607	-0-	110	1	35776	3	N	-0-			-0-
*02	36736	X	32875	-0-	-3861	-0-	102	1	32773	2	N	-0-			-0-
03	40362	X	35503	-0-	-4859	-0-	35503	2			N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	38750	X	34485	-0-	-4265	-0-	118	1	34367	2	N	-0-			-0-
11	37740	X	35738	-0-	-2002	-0-	129	1	35609	2	N	-0-			-0-
12	38998	X	36057	-0-	-2941	-0-	36057	2			N	-0-			-0-
*01	38719	X	33289	-0-	-5430	-0-	102	1	33187	3	N	-0-			-0-
*02	33348	X	30986	-0-	-2362	-0-	96	1	30890	2	N	-0-			-0-
03	36921	X	33185	-0-	-3736	-0-	33185	2			N	-0-			-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19499	X	15771	-0-	-3728	-0-	15771	2			N	-0-			-0-
11	18150	X	16271	-0-	-1879	-0-	16271	2			N	-0-			-0-
12	18972	X	15380	-0-	-3592	-0-	15377	2	3	9	N	3			3
*01	18972	X	7117	-0-	-11855	-0-	7117	2			N	-0-			3
02	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-			3
03	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	24571	2			N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	1	1	28494	2	Y	-0-					27
11	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	1	1	29529	2	Y	37	53	1			11
							41	9									
12	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	1	1	33753	2	Y	1					12
							1	9									
*01	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	1	1	32716	2	Y	101	72	1			41
							111	9									
*02	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	1	1	29564	2	Y	-0-					41
03	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	2	1	33163	2	Y	49	61	1			29
							54	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23870	X	22400	-0-	-1470	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
11	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	15537	-0-	-6039	-0-	15531	2	6	9	N	5					5
*01	22165	X	18204	-0-	-3961	-0-	18204	2			N	-0-					5
02	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	24835	2			N	-0-					5
03	35750	X	35750	-0-	-0-	-0-	35750	2			N	-0-					5

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
10	26970	X	24746	-0-	-2224	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	24028	-0-	-1442	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	24162	-0-	-1785	-0-	24156	2	6	9	N	5					5
*01	25451	X	12957	-0-	-12494	-0-	12957	2			N	-0-					5
02	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	2			N	-0-					5
03	31468	X	31468	-0-	-0-	-0-	31468	2			N	-0-					5

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
10	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1	1	28136	2	Y	-0-					8
11	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	1	1	30893	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
12	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	1	1	31871	2	Y	-0-					3
*01	29848	X	29848	-0-	-0-	-0-	1	1	29801	2	Y	42	28	1			17
							46	9									
02	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	1	1	26745	2	Y	-0-					17
03	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	1	1	29252	2	Y	26	27	1			16
							29	9									

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
10	21514	X	21437	-0-	-77	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	20470	-0-	-350	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	20672	-0-	-842	-0-	20668	2	4	9	N	4					4
*01	21514	X	17009	-0-	-4505	-0-	17009	2			N	-0-					4
02	19376	X	18731	-0-	-645	-0-	18731	2			N	-0-					4
03	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24663	2			N	-0-					4

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
10	32054	X	30879	-0-	-1175	-0-	464	1	30415	2	N	-0-					-0-
11	31020	X	28309	-0-	-2711	-0-	14	1	28295	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	27625	-0-	-4429	-0-	57	1	27568	2	N	-0-					-0-
*01	30380	X	27498	-0-	-2882	-0-	70	1	27428	3	N	-0-					-0-
02	27888	X	26282	-0-	-1606	-0-	91	1	26191	2	N	-0-					-0-
03	30876	X	27677	-0-	-3199	-0-	61	1	27616	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	33208	X	33208	-0-	-0-	-0-	499	1	32709	2	N	-0-			-0-
11	30570	X	30118	-0-	-452	-0-	15	1	30103	2	N	-0-			-0-
12	31589	X	28936	-0-	-2653	-0-	60	1	28876	2	N	-0-			-0-
*01	32302	X	29063	-0-	-3239	-0-	74	1	28989	3	N	-0-			-0-
02	29988	X	26690	-0-	-3298	-0-	92	1	26598	2	N	-0-			-0-
03	33201	X	28160	-0-	-5041	-0-	62	1	28098	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

10	28427	X	26473	-0-	-1954	-0-	123	1	26350	2	Y	-0-			-0-
11	26790	X	26160	-0-	-630	-0-	121	1	26039	2	Y	-0-			-0-
12	30337	X	30337	-0-	-0-	-0-	123	1	30193	2	Y	19			19
							21	9							
*01	34764	X	34764	-0-	-0-	-0-	125	1	34639	2	Y	-0-			19
02	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	113	1	30427	2	Y	-0-			19
03	32374	X	32374	-0-	-0-	-0-	126	1	32248	2	Y	-0-			19

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

10	27094	X	25486	-0-	-1608	-0-	118	1	25368	2	Y	-0-			-0-
11	25680	X	23561	-0-	-2119	-0-	109	1	23452	2	Y	-0-			-0-
12	29849	X	29849	-0-	-0-	-0-	121	1	29708	2	Y	18			18
							20	9							
*01	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	120	1	33274	2	Y	-0-			18
*02	28829	X	28829	-0-	-0-	-0-	107	1	28722	2	Y	-0-			18
03	30117	X	30117	-0-	-0-	-0-	117	1	30000	2	Y	-0-			18

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

10	60264	X	50879	-0-	-9385	-0-	186	1	50693	2	N	-0-			-0-
11	58320	X	46391	-0-	-11929	-0-	180	1	46211	2	N	-0-			-0-
12	58404	X	55514	-0-	-2890	-0-	55514	2			N	-0-			-0-
*01	57350	X	43276	-0-	-14074	-0-	498	1	42778	3	N	-0-			-0-
02	160027	X	160027	-0-	-0-	-0-	439	1	159588	2	N	-0-			-0-
03	50871	X	38086	-0-	-12785	-0-	38086	2			N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

10	32426	X	30677	-0-	-1749	-0-	142	1	30535	2	Y	-0-			-0-
11	31110	X	30440	-0-	-670	-0-	141	1	30299	2	Y	-0-			-0-
12	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	140	1	34397	2	Y	22			22
							24	9							
01	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	138	1	38135	2	Y	-0-			22
*02	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	125	1	33602	2	Y	-0-			22
03	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	140	1	35719	2	Y	-0-			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43873	X	43873	-0-	-0-	-0-	159	1	43714	2	N	-0-					-0-
11	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	105	1	29402	2	N	-0-					-0-
12	34836	X	34836	-0-	-0-	-0-	1204	1	33632	2	N	-0-					-0-
*01	32643	X	27926	-0-	-4717	-0-	1330	1	26596	3	N	-0-					-0-
*02	29484	X	24992	-0-	-4492	-0-	1252	1	23740	2	N	-0-					-0-
03	32643	X	26042	-0-	-6601	-0-	1403	1	24639	2	N	-0-					-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37634	X	37634	-0-	-0-	-0-	136	1	37498	2	N	-0-					-0-
11	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	95	1	26529	2	N	-0-					-0-
12	34633	X	34633	-0-	-0-	-0-	1197	1	33436	2	N	-0-					-0-
*01	35526	X	30698	-0-	-4828	-0-	1462	1	29236	3	N	-0-					-0-
*02	33992	X	27512	-0-	-6480	-0-	1378	1	26134	2	N	-0-					-0-
03	37634	X	29298	-0-	-8336	-0-	1579	1	27719	2	N	-0-					-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30070	X	14573	-0-	-15497	-0-	2	1	14571	2	N	-0-					-0-
11	117890	X	117890	-0-	-0-	-0-	10	1	117880	2	N	-0-					-0-
12	83818	X	83818	-0-	-0-	-0-	8	1	83784	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*01	110608	X	110608	-0-	-0-	-0-	344	1	110264	3	N	-0-					-0-
*02	91842	X	91842	-0-	-0-	-0-	290	1	91552	2	N	-0-					-0-
03	80125	X	80125	-0-	-0-	-0-	5	1	80120	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	54049	X	54049	-0-	-0-	-0-	9	1	54040	2	N	-0-					-0-
11	29820	X	14737	-0-	-15083	-0-	1	1	14736	2	N	-0-					-0-
12	30814	X	29472	-0-	-1342	-0-	3	1	29460	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*01	99450	X	99450	-0-	-0-	-0-	310	1	99140	3	N	-0-					-0-
*02	82810	X	82810	-0-	-0-	-0-	261	1	82549	2	N	-0-					-0-
03	86726	X	86726	-0-	-0-	-0-	6	1	86720	2	N	-0-					-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
10	27342	X	22864	-0-	-4478	-0-	78	1	22786	2	N	-0-					-0-
11	25740	X	21877	-0-	-3863	-0-	76	1	21801	2	N	-0-					-0-
12	26133	X	25887	-0-	-246	-0-	2905	1	22982	2	N	-0-					-0-
*01	24894	X	24894	-0-	-0-	-0-	3009	1	21885	3	N	-0-					-0-
*02	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	2706	1	20398	2	N	-0-					-0-
03	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	2941	1	21408	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	30752	X	27703	-0-	-3049	-0-	95	1	27608	2	N	-0-					-0-
11	29130	X	26141	-0-	-2989	-0-	91	1	26050	2	N	-0-					-0-
12	29667	X	29163	-0-	-504	-0-	3273	1	25890	2	N	-0-					-0-
*01	28303	X	27754	-0-	-549	-0-	3355	1	24399	3	N	-0-					-0-
*02	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	2995	1	22578	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	27160	-0-	-554	-0-	3281	1	23879	2	N	-0-					-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
10	25017	X	22081	-0-	-2936	-0-	204	1	21877	2	Y	-0-					-0-
11	23790	X	21195	-0-	-2595	-0-	196	1	20999	2	Y	-0-					-0-
12	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	206	1	26079	2	Y	60					60
							66	9									
*01	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	221	1	29156	2	Y	-0-					60
02	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	190	1	25890	2	Y	-0-					60
03	27147	X	27147	-0-	-0-	-0-	209	1	26938	2	Y	-0-					60

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
10	55691	X	55691	-0-	-0-	-0-	201	1	55490	2	N	-0-					-0-
11	61814	X	61814	-0-	-0-	-0-	220	1	61594	2	N	-0-					-0-
12	78291	X	78291	-0-	-0-	-0-	2705	1	75586	2	N	-0-					-0-
*01	48829	X	48829	-0-	-0-	-0-	2326	1	46503	3	N	-0-					-0-
*02	41897	X	41897	-0-	-0-	-0-	2098	1	39799	2	N	-0-					-0-
03	43803	X	42310	-0-	-1493	-0-	2280	1	40030	2	N	-0-					-0-

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
10	45136	X	29144	-0-	-15992	-0-	280	1	28864	2	N	-0-					-0-
11	42960	X	34705	-0-	-8255	-0-	14	1	34691	2	N	-0-					-0-
12	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	525	1	50632	2	N	-0-					-0-
*01	45932	X	45932	-0-	-0-	-0-	533	1	45399	3	N	-0-					-0-
02	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	518	1	41663	2	N	-0-					-0-
03	41997	X	41997	-0-	-0-	-0-	496	1	41501	2	N	-0-					-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42439	X	39711	-0-	-2728	-0-	3686	1	36025	2	N	-0-					-0-
11	39810	X	33767	-0-	-6043	-0-	3140	1	30627	2	N	-0-					-0-
*12	38998	X	36252	-0-	-2746	-0-	3591	1	32661	2	N	-0-					-0-
*01	37014	X	36606	-0-	-408	-0-	3339	1	33267	2	N	-0-					-0-
*02	35868	X	32345	-0-	-3523	-0-	3581	1	28764	2	N	-0-					-0-
*03	39711	X	34792	-0-	-4919	-0-	3233	1	31559	2	N	-0-					-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
10	32581	X	29647	-0-	-2934	-0-	101	1	29546	2	N	-0-					-0-
11	30630	X	28096	-0-	-2534	-0-	98	1	27998	2	N	-0-					-0-
12	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	3537	1	27981	2	N	-0-					-0-
*01	29946	X	29400	-0-	-546	-0-	3554	1	25846	3	N	-0-					-0-
*02	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	3297	1	24854	2	N	-0-					-0-
03	29636	X	28911	-0-	-725	-0-	3492	1	25419	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	36921	X	22845	-0-	-14076	-0-	220	1	22625	2	N	-0-					-0-
11	35220	X	28674	-0-	-6546	-0-	11	1	28663	2	N	-0-					-0-
12	39500	X	39500	-0-	-0-	-0-	405	1	39095	2	N	-0-					-0-
*01	37355	X	37355	-0-	-0-	-0-	433	1	36922	3	N	-0-					-0-
02	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	427	1	34383	2	N	-0-					-0-
03	36744	X	36744	-0-	-0-	-0-	434	1	36310	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21793	X	19531	-0-	-2262	-0-	67	1	19464	2	N	-0-					-0-
11	20610	X	18672	-0-	-1938	-0-	65	1	18607	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	2355	1	18632	2	N	-0-					-0-
*01	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	2429	1	17664	3	N	-0-					-0-
*02	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	2165	1	16322	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	19511	-0-	-19	-0-	2357	1	17154	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35722	X	35722	-0-	-0-	-0-	2	1	35719	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	1	1	32180	2	Y	3					3
							3	9									
12	31417	X	31417	-0-	-0-	-0-	1	1	31416	2	Y	-0-					3
*01	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	1	1	29687	2	Y	5					8
							6	9									
02	33096	X	26476	-0-	-6620	-0-	1	1	26471	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	35712	X	29050	-0-	-6662	-0-	1	1	29032	2	Y	15	12	1			9
							17	9									

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22072	X	19324	-0-	-2748	-0-	179	1	19145	2	Y	-0-					-0-
11	19110	X	18832	-0-	-278	-0-	174	1	18658	2	Y	-0-					-0-
12	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	177	1	22319	2	Y	55					55
							61	9									
*01	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	162	1	21358	2	Y	-0-					55
02	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	156	1	21272	2	Y	-0-					55
03	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	174	1	22460	2	Y	-0-					55

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
10	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	1	1	32270	2	Y	13	43	1			5
							14	9									
11	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1	1	28440	2	Y	1					6
							1	9									
12	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	1	1	27288	2	Y	-0-					6
*01	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	1	1	25897	2	Y	71					77
							78	9									
02	29148	X	22695	-0-	-6453	-0-	1	1	22685	2	Y	8	53	1			32
							9	9									
03	32271	X	24829	-0-	-7442	-0-	1	1	24820	2	Y	7	35	1			4
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	16740	X	14607	-0-	-2133	-0-	55	1	14552	2	N	-0-					-0-
11	16020	X	14344	-0-	-1676	-0-	53	1	14291	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	14496	-0-	-1717	-0-	95	1	14401	2	N	-0-					-0-
*01	15996	X	13970	-0-	-2026	-0-	138	1	13832	3	N	-0-					-0-
*02	13384	X	13174	-0-	-210	-0-	129	1	13045	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13675	-0-	-1143	-0-	98	1	13577	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52093	X	52093	-0-	-0-	-0-	159	1	51934	2	N	-0-					-0-
11	64072	X	64072	-0-	-0-	-0-	226	1	63846	2	N	-0-					-0-
12	72716	X	72716	-0-	-0-	-0-	1268	1	71448	2	N	-0-					-0-
*01	70097	X	70097	-0-	-0-	-0-	1589	1	68508	3	N	-0-					-0-
*02	56618	X	56618	-0-	-0-	-0-	1433	1	55185	2	N	-0-					-0-
03	55181	X	55181	-0-	-0-	-0-	1421	1	53760	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48360	X	23	-0-	-48337	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					-0-
12	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					N	-0-					-0-
01	31527	X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-					-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40281	X	40281	-0-	-0-	-0-	2	1	40203	2	Y	69	72	1			26
							76	9									
11	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	2	1	39269	2	Y	1					27
							1	9									
12	38978	X	38978	-0-	-0-	-0-	2	1	38976	2	Y	-0-					27
*01	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	2	1	35716	2	Y	23					50
							25	9									
02	32816	X	30866	-0-	-1950	-0-	1	1	30857	2	Y	7	34	1			23
							8	9									
03	36332	X	33768	-0-	-2564	-0-	2	1	33746	2	Y	18	30	1			11
							20	9									

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
10	40227	X	40227	-0-	-0-	-0-	2	1	40207	2	Y	16	34	1			6
							18	9									
11	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	2	1	41999	2	Y	39					45
							43	9									
12	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	2	1	39555	2	Y	-0-					45
*01	35783	X	35783	-0-	-0-	-0-	2	1	35695	2	Y	78					123
							86	9									
*02	36708	X	30185	-0-	-6523	-0-	1	1	30147	2	Y	34	85	1			72
							37	9									
03	40641	X	33024	-0-	-7617	-0-	2	1	33005	2	Y	15	78	1			9
							17	9									

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
10	80770	X	80770	-0-	-0-	-0-	246	1	80524	2	N	-0-					-0-
11	97834	X	97834	-0-	-0-	-0-	344	1	97490	2	N	-0-					-0-
12	80820	X	80820	-0-	-0-	-0-	1409	1	79411	2	N	-0-					-0-
*01	65972	X	65972	-0-	-0-	-0-	1496	1	64476	3	N	-0-					-0-
*02	57848	X	51885	-0-	-5963	-0-	1313	1	50572	2	N	-0-					-0-
03	64046	X	48750	-0-	-15296	-0-	1256	1	47494	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	38998	X	31868	-0-	-7130	-0-	116	1	31752	2	N	-0-					-0-
11	36000	X	29587	-0-	-6413	-0-	106	1	29481	2	N	-0-					-0-
12	43076	X	43076	-0-	-0-	-0-	286	1	42790	2	N	-0-					-0-
*01	36022	X	34653	-0-	-1369	-0-	288	1	34365	3	N	-0-					-0-
*02	33095	X	33095	-0-	-0-	-0-	306	1	32789	2	N	-0-					-0-
03	33954	X	33954	-0-	-0-	-0-	343	1	33611	2	N	-0-					-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
10	30287	X	24900	-0-	-5387	-0-	235	1	24665	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	26700	X	23677	-0-	-3023	-0-	227	1	23450	2	Y	-0-					-0-
12	26102	X	23164	-0-	-2938	-0-	217	1	22880	2	Y	61	49	1			12
							67	9									
*01	25885	X	23903	-0-	-1982	-0-	218	1	23684	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
02	22652	X	20106	-0-	-2546	-0-	182	1	19924	2	Y	-0-					12
*03	24893	X	22603	-0-	-2290	-0-	205	1	22397	2	Y	1					13
							1	9									

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	66495	X	57933	-0-	-8562	-0-	212	1	57721	2	N	-0-					-0-
11	64770	X	55432	-0-	-9338	-0-	204	1	55228	2	N	-0-					-0-
12	66929	X	56634	-0-	-10295	-0-	237	1	56397	2	N	-0-					-0-
*01	60698	X	52459	-0-	-8239	-0-	390	1	52069	3	N	-0-					-0-
*02	52332	X	48286	-0-	-4046	-0-	361	1	47925	2	N	-0-					-0-
03	57939	X	51206	-0-	-6733	-0-	235	1	50971	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53940	X	35175	-0-	-18765	-0-	129	1	35046	2	N	-0-					-0-
11	52200	X	34046	-0-	-18154	-0-	126	1	33920	2	N	-0-					-0-
12	53940	X	35047	-0-	-18893	-0-	146	1	34901	2	N	-0-					-0-
*01	41323	X	34821	-0-	-6502	-0-	259	1	34562	3	N	-0-					-0-
*02	34356	X	30488	-0-	-3868	-0-	228	1	30260	2	N	-0-					-0-
03	35185	X	32319	-0-	-2866	-0-	148	1	32171	2	N	-0-					-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
10	41881	X	40370	-0-	-1511	-0-	147	1	40223	2	N	-0-					-0-
11	40830	X	38095	-0-	-2735	-0-	137	1	37958	2	N	-0-					-0-
12	53651	X	53651	-0-	-0-	-0-	356	1	53295	2	N	-0-					-0-
*01	44113	X	42792	-0-	-1321	-0-	355	1	42437	3	N	-0-					-0-
*02	38990	X	38990	-0-	-0-	-0-	361	1	38629	2	N	-0-					-0-
03	41399	X	41399	-0-	-0-	-0-	418	1	40981	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	47213	X	38179	-0-	-9034	-0-	139	1	38040	2	N	-0-					-0-
11	44910	X	41041	-0-	-3869	-0-	147	1	40894	2	N	-0-					-0-
12	60860	X	60860	-0-	-0-	-0-	403	1	60457	2	N	-0-					-0-
*01	50241	X	50241	-0-	-0-	-0-	417	1	49824	3	N	-0-					-0-
*02	46334	X	46334	-0-	-0-	-0-	429	1	45905	2	N	-0-					-0-
03	48749	X	48749	-0-	-0-	-0-	492	1	48257	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46531	X	37341	-0-	-9190	-0-	132	1	37209	2	N	-0-					-0-
11	45030	X	21051	-0-	-23979	-0-	78	1	20973	2	N	-0-					-0-
12	42687	X	33451	-0-	-9236	-0-	643	1	32808	2	N	-0-					-0-
*01	41106	X	32215	-0-	-8891	-0-	729	1	31486	3	N	-0-					-0-
*02	34020	X	30873	-0-	-3147	-0-	696	1	30177	2	N	-0-					-0-
03	37355	X	31903	-0-	-5452	-0-	982	1	30921	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67270	X	63523	-0-	-3747	-0-	597	1	62814	2	Y	102	135	1			58
							112	9									
11	65100	X	61032	-0-	-4068	-0-	580	1	59984	2	Y	425	413	1			70
							468	9									
*12	64697	X	62191	-0-	-2506	-0-	582	1	61330	2	Y	254	291	1			33
							279	9									
*01	69996	X	69996	-0-	-0-	-0-	636	1	69182	2	Y	162	162	1			33
							178	9									
*02	63081	X	63081	-0-	-0-	-0-	572	1	62509	2	Y	-0-					33
*03	68545	X	68545	-0-	-0-	-0-	623	1	67922	2	Y	-0-					33

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
10	48360	X	43497	-0-	-4863	-0-	410	1	43087	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	46800	X	41179	-0-	-5621	-0-	394	1	40731	2	Y	49	41	1			8
							54	9									
12	46808	X	46808	-0-	-0-	-0-	438	1	46237	2	Y	121	104	1			25
							133	9									
*01	47764	X	47764	-0-	-0-	-0-	435	1	47329	2	Y	-0-	2	1			23
02	40976	X	40976	-0-	-0-	-0-	372	1	40604	2	Y	-0-					23
*03	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	414	1	45170	2	Y	2					25
							2	9									

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50856	X	50856	-0-	-0-	-0-	180	1	50676	2	N	-0-					-0-
11	44970	X	25650	-0-	-19320	-0-	95	1	25555	2	N	-0-					-0-
12	45694	X	37323	-0-	-8371	-0-	717	1	36606	2	N	-0-					-0-
*01	46500	X	38464	-0-	-8036	-0-	871	1	37593	3	N	-0-					-0-
*02	42896	X	32670	-0-	-10226	-0-	736	1	31934	2	N	-0-					-0-
03	47492	X	34239	-0-	-13253	-0-	1053	1	33186	2	N	-0-					-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
10	63379	X	63379	-0-	-0-	-0-	226	1	63153	2	N	-0-					-0-
11	50199	X	50199	-0-	-0-	-0-	173	1	50026	2	N	-0-					-0-
12	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	75	1	39048	2	N	-0-					-0-
*01	37169	X	36511	-0-	-658	-0-	203	1	36308	3	N	-0-					-0-
*02	36312	X	36312	-0-	-0-	-0-	201	1	36111	2	N	-0-					-0-
03	37169	X	32956	-0-	-4213	-0-	82	1	32874	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	67098	X	67098	-0-	-0-	-0-	239	1	66859	2	N	-0-					-0-
11	65185	X	65185	-0-	-0-	-0-	225	1	64960	2	N	-0-					-0-
12	64280	X	64280	-0-	-0-	-0-	124	1	64156	2	N	-0-					-0-
*01	68417	X	26823	-0-	-41594	-0-	149	1	26674	3	N	-0-					-0-
*02	61796	X	28421	-0-	-33375	-0-	157	1	28264	2	N	-0-					-0-
03	67363	X	44625	-0-	-22738	-0-	111	1	44514	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71889	X	66044	-0-	-5845	-0-	983	1	65061	2	N	-0-					-0-
11	66750	X	60980	-0-	-5770	-0-	30	1	60950	2	N	-0-					-0-
12	63022	X	63022	-0-	-0-	-0-	593	1	62429	2	N	-0-					-0-
*01	66619	X	60479	-0-	-6140	-0-	620	1	59859	3	N	-0-					-0-
02	60172	X	55174	-0-	-4998	-0-	614	1	54560	2	N	-0-					-0-
03	66030	X	59349	-0-	-6681	-0-	595	1	58754	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 11077 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
10	43059	X	38131	-0-	-4928	-0-	567	1	37564	2	N	-0-					-0-
11	39810	X	35266	-0-	-4544	-0-	18	1	35248	2	N	-0-					-0-
12	37014	X	35833	-0-	-1181	-0-	337	1	35496	2	N	-0-					-0-
*01	38533	X	34403	-0-	-4130	-0-	353	1	34050	3	N	-0-					-0-
*02	34804	X	31200	-0-	-3604	-0-	347	1	30853	2	N	-0-					-0-
03	38130	X	33423	-0-	-4707	-0-	335	1	33088	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38130	X	37703	-0-	-427	-0-	134	1	37569	2	N	-0-					-0-
11	34650	X	31902	-0-	-2748	-0-	110	1	31792	2	N	-0-					-0-
12	39463	X	31320	-0-	-8143	-0-	60	1	31260	2	N	-0-					-0-
*01	42873	X	31407	-0-	-11466	-0-	175	1	31232	3	N	-0-					-0-
*02	38724	X	29510	-0-	-9214	-0-	163	1	29347	2	N	-0-					-0-
03	37696	X	30143	-0-	-7553	-0-	75	1	30068	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66505	X	66505	-0-	-0-	-0-	237	1	66268	2	N	-0-					-0-
11	61691	X	61691	-0-	-0-	-0-	213	1	61478	2	N	-0-					-0-
12	64000	X	64000	-0-	-0-	-0-	123	1	63877	2	N	-0-					-0-
*01	57913	X	57913	-0-	-0-	-0-	322	1	57591	3	N	-0-					-0-
*02	58912	X	48124	-0-	-10788	-0-	266	1	47858	2	N	-0-					-0-
03	65224	X	46162	-0-	-19062	-0-	115	1	46047	2	N	-0-					-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
10	40238	X	36041	-0-	-4197	-0-	339	1	35674	2	Y	25	11	1			14
							28	9									
11	38940	X	34400	-0-	-4540	-0-	329	1	34039	2	Y	29	38	1			5
							32	9									
12	39866	X	36736	-0-	-3130	-0-	344	1	36290	2	Y	93	80	1			18
							102	9									
*01	38688	X	32033	-0-	-6655	-0-	292	1	31724	2	Y	15	1	1			32
							17	9									
*02	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	302	1	32959	2	Y	-0-					32
*03	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-	338	1	36874	2	Y	-0-					32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	73315	X	44214	-0-	-29101	-0-	664	1	43550	2	N	-0-			-0-
11	67230	X	39227	-0-	-28003	-0-	20	1	39207	2	N	-0-			-0-
12	59892	X	37258	-0-	-22634	-0-	77	1	37181	2	N	-0-			-0-
*01	53041	X	36462	-0-	-16579	-0-	93	1	36369	3	N	-0-			-0-
02	42952	X	32416	-0-	-10536	-0-	112	1	32304	2	N	-0-			-0-
03	44206	X	33985	-0-	-10221	-0-	75	1	33910	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

10	48008	X	48008	-0-	-0-	-0-	721	1	47287	2	N	-0-			-0-
11	46380	X	41637	-0-	-4743	-0-	21	1	41616	2	N	-0-			-0-
12	47926	X	42163	-0-	-5763	-0-	87	1	42076	2	N	-0-			-0-
*01	47926	X	40394	-0-	-7532	-0-	103	1	40291	3	N	-0-			-0-
02	43288	X	36993	-0-	-6295	-0-	128	1	36865	2	N	-0-			-0-
03	47926	X	38577	-0-	-9349	-0-	85	1	38492	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

10	60574	X	52193	-0-	-8381	-0-	784	1	51409	2	N	-0-			-0-
11	56070	X	48949	-0-	-7121	-0-	25	1	48924	2	N	-0-			-0-
12	57939	X	48473	-0-	-9466	-0-	100	1	48373	2	N	-0-			-0-
*01	55831	X	47123	-0-	-8708	-0-	120	1	47003	3	N	-0-			-0-
02	48104	X	42662	-0-	-5442	-0-	148	1	42514	2	N	-0-			-0-
03	52204	X	45266	-0-	-6938	-0-	99	1	45167	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

10	64759	X	58140	-0-	-6619	-0-	868	1	57272	2	N	-0-			-0-
11	61350	X	53430	-0-	-7920	-0-	30	1	53400	2	N	-0-			-0-
12	60915	X	55351	-0-	-5564	-0-	930	1	54421	2	N	-0-			-0-
*01	57877	X	54244	-0-	-3633	-0-	953	1	53291	3	N	-0-			-0-
02	52500	X	49525	-0-	-2975	-0-	907	1	48618	2	N	-0-			-0-
03	58125	X	53261	-0-	-4864	-0-	930	1	52331	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

10	42904	X	37513	-0-	-5391	-0-	131	1	37382	2	N	-0-			-0-
11	40650	X	35891	-0-	-4759	-0-	125	1	35766	2	N	-0-			-0-
12	40641	X	35735	-0-	-4906	-0-	107	1	35628	2	N	-0-			-0-
*01	38936	X	33093	-0-	-5843	-0-	207	1	32886	3	N	-0-			-0-
*02	33880	X	30234	-0-	-3646	-0-	190	1	30044	2	N	-0-			-0-
03	37510	X	31019	-0-	-6491	-0-	106	1	30913	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

10	33418	X	28454	-0-	-4964	-0-	99	1	28355	2	N	-0-			-0-
11	31500	X	28245	-0-	-3255	-0-	98	1	28147	2	N	-0-			-0-
12	31372	X	28406	-0-	-2966	-0-	85	1	28321	2	N	-0-			-0-
*01	29202	X	26395	-0-	-2807	-0-	165	1	26230	3	N	-0-			-0-
*02	26376	X	23844	-0-	-2532	-0-	149	1	23695	2	N	-0-			-0-
03	29202	X	24038	-0-	-5164	-0-	83	1	23955	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	37758	X	33248	-0-	-4510	-0-	116	1	33132	2	N	-0-					-0-
11	35460	X	31878	-0-	-3582	-0-	111	1	31767	2	N	-0-					-0-
12	36022	X	31609	-0-	-4413	-0-	94	1	31515	2	N	-0-					-0-
*01	34534	X	29570	-0-	-4964	-0-	185	1	29385	3	N	-0-					-0-
*02	30044	X	26879	-0-	-3165	-0-	168	1	26711	2	N	-0-					-0-
03	33263	X	27689	-0-	-5574	-0-	95	1	27594	2	N	-0-					-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

10	38595	X	34442	-0-	-4153	-0-	120	1	34322	2	N	-0-					-0-
11	36840	X	33076	-0-	-3764	-0-	115	1	32961	2	N	-0-					-0-
12	37293	X	32493	-0-	-4800	-0-	97	1	32396	2	N	-0-					-0-
*01	35526	X	30499	-0-	-5027	-0-	191	1	30308	3	N	-0-					-0-
*02	31108	X	27951	-0-	-3157	-0-	175	1	27776	2	N	-0-					-0-
03	34441	X	28801	-0-	-5640	-0-	99	1	28702	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

10	37975	X	34483	-0-	-3492	-0-	122	1	34361	2	N	-0-					-0-
11	34710	X	19850	-0-	-14860	-0-	74	1	19776	2	N	-0-					-0-
12	35464	X	31378	-0-	-4086	-0-	603	1	30775	2	N	-0-					-0-
*01	34627	X	30784	-0-	-3843	-0-	697	1	30087	3	N	-0-					-0-
*02	31136	X	28152	-0-	-2984	-0-	635	1	27517	2	N	-0-					-0-
03	34472	X	28832	-0-	-5640	-0-	887	1	27945	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

10	39959	X	34864	-0-	-5095	-0-	123	1	34741	2	N	-0-					-0-
11	36270	X	22255	-0-	-14015	-0-	83	1	22172	2	N	-0-					-0-
12	37262	X	37175	-0-	-87	-0-	714	1	36461	2	N	-0-					-0-
*01	36208	X	36040	-0-	-168	-0-	703	1	35337	3	N	-0-					-0-
*02	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	643	1	32467	2	N	-0-					-0-
03	34875	X	33980	-0-	-895	-0-	711	1	33269	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

10	47771	X	43378	-0-	-4393	-0-	162	1	43216	2	N	-0-					-0-
11	45840	X	42345	-0-	-3495	-0-	157	1	42188	2	N	-0-					-0-
12	46810	X	43845	-0-	-2965	-0-	288	1	43557	2	N	-0-					-0-
*01	46748	X	42240	-0-	-4508	-0-	416	1	41824	3	N	-0-					-0-
*02	40908	X	38300	-0-	-2608	-0-	376	1	37924	2	N	-0-					-0-
03	43772	X	40023	-0-	-3749	-0-	285	1	39738	2	N	-0-					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

10	41901	X	41901	-0-	-0-	-0-	627	1	41274	2	N	-0-					-0-
11	39542	X	39542	-0-	-0-	-0-	21	1	39521	2	N	-0-					-0-
12	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	133	1	39351	2	N	-0-					-0-
*01	39587	X	36262	-0-	-3325	-0-	147	1	36115	3	N	-0-					-0-
02	37856	X	34433	-0-	-3423	-0-	165	1	34268	2	N	-0-					-0-
03	41912	X	35111	-0-	-6801	-0-	130	1	34981	2	N	-0-					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

10	41237	X	41237	-0-	-0-	-0-	617	1	40620	2	N	-0-					-0-
11	36947	X	36947	-0-	-0-	-0-	19	1	36928	2	N	-0-					-0-
12	36489	X	36489	-0-	-0-	-0-	123	1	36366	2	N	-0-					-0-
*01	38781	X	35528	-0-	-3253	-0-	144	1	35384	3	N	-0-					-0-
02	37240	X	33801	-0-	-3439	-0-	162	1	33639	2	N	-0-					-0-
03	41230	X	34630	-0-	-6600	-0-	128	1	34502	2	N	-0-					-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 -> 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
10	58404	X	47283	-0-	-11121	-0-	707	1	46576	2	N	-0-					-0-
11	53370	X	43199	-0-	-10171	-0-	23	1	43176	2	N	-0-					-0-
12	52886	X	43302	-0-	-9584	-0-	96	1	43206	2	N	-0-					-0-
*01	50964	X	41367	-0-	-9597	-0-	114	1	41253	3	N	-0-					-0-
*02	43988	X	39011	-0-	-4977	-0-	144	1	38867	2	N	-0-					-0-
03	47275	X	43756	-0-	-3519	-0-	103	1	43653	2	N	-0-					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88350	X	73233	-0-	-15117	-0-	1095	1	72138	2	N	-0-					-0-
11	81570	X	68351	-0-	-13219	-0-	36	1	68315	2	N	-0-					-0-
12	81437	X	68567	-0-	-12870	-0-	152	1	68415	2	N	-0-					-0-
*01	79143	X	65018	-0-	-14125	-0-	180	1	64838	3	N	-0-					-0-
02	68600	X	59281	-0-	-9319	-0-	220	1	59061	2	N	-0-					-0-
03	73222	X	62689	-0-	-10533	-0-	147	1	62542	2	N	-0-					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73191	X	63977	-0-	-9214	-0-	957	1	63020	2	N	-0-					-0-
11	70140	X	60995	-0-	-9145	-0-	32	1	60963	2	N	-0-					-0-
12	70060	X	61171	-0-	-8889	-0-	135	1	61036	2	N	-0-					-0-
*01	68448	X	59032	-0-	-9416	-0-	163	1	58869	3	N	-0-					-0-
02	59500	X	53444	-0-	-6056	-0-	198	1	53246	2	N	-0-					-0-
03	63984	X	56787	-0-	-7197	-0-	133	1	56654	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	44621	X	44621	-0-	-0-	-0-	669	1	43952	2	N	-0-					-0-
11	40677	X	40677	-0-	-0-	-0-	22	1	40655	2	N	-0-					-0-
12	39460	X	39460	-0-	-0-	-0-	73	1	39387	2	N	-0-					-0-
*01	43648	X	37746	-0-	-5902	-0-	88	1	37658	3	N	-0-					-0-
02	40292	X	33101	-0-	-7191	-0-	123	1	32978	2	N	-0-					-0-
03	44609	X	35852	-0-	-8757	-0-	100	1	35752	2	N	-0-					-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
10	41114	X	41114	-0-	-0-	-0-	615	1	40499	2	N	-0-					-0-
11	37688	X	37688	-0-	-0-	-0-	20	1	37668	2	N	-0-					-0-
12	37838	X	37838	-0-	-0-	-0-	127	1	37711	2	N	-0-					-0-
*01	36859	X	34825	-0-	-2034	-0-	141	1	34684	3	N	-0-					-0-
02	37128	X	32924	-0-	-4204	-0-	157	1	32767	2	N	-0-					-0-
03	41106	X	33759	-0-	-7347	-0-	125	1	33634	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70341	X	70341	-0-	-0-	-0-	1058	1	69283	2	N	-0-					-0-
11	52800	X	35898	-0-	-16902	-0-	11	1	35887	2	N	-0-					-0-
12	67492	X	67492	-0-	-0-	-0-	67492	2			N	-0-					-0-
*01	62744	X	61217	-0-	-1527	-0-	27	1	61190	3	N	-0-					-0-
02	56672	X	47414	-0-	-9258	-0-	66	1	47348	2	N	-0-					-0-
03	62744	X	53690	-0-	-9054	-0-	53690	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	59842	X	59842	-0-	-0-	-0-	898	1	58944	2	N	-0-			-0-
11	57637	X	57637	-0-	-0-	-0-	31	1	57606	2	N	-0-			-0-
12	55032	X	55032	-0-	-0-	-0-	101	1	54931	2	N	-0-			-0-
*01	60889	X	60889	-0-	-0-	-0-	141	1	60748	3	N	-0-			-0-
02	54153	X	54153	-0-	-0-	-0-	201	1	53952	2	N	-0-			-0-
03	64505	X	64505	-0-	-0-	-0-	180	1	64325	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

10	70067	X	70067	-0-	-0-	-0-	1054	1	69013	2	N	-0-			-0-
11	42840	X	33968	-0-	-8872	-0-	11	1	33957	2	N	-0-			-0-
12	53962	X	53962	-0-	-0-	-0-	53962	2			N	-0-			-0-
*01	63994	X	63994	-0-	-0-	-0-	28	1	63966	3	N	-0-			-0-
*02	59617	X	59617	-0-	-0-	-0-	82	1	59535	2	N	-0-			-0-
03	59231	X	59231	-0-	-0-	-0-	59231	2			N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

10	63295	X	63295	-0-	-0-	-0-	949	1	62346	2	N	-0-			-0-
11	60012	X	60012	-0-	-0-	-0-	33	1	59979	2	N	-0-			-0-
12	58478	X	58478	-0-	-0-	-0-	108	1	58370	2	N	-0-			-0-
*01	63550	X	55338	-0-	-8212	-0-	128	1	55210	3	N	-0-			-0-
02	57400	X	32488	-0-	-24912	-0-	121	1	32367	2	N	-0-			-0-
03	63302	X	17170	-0-	-46132	-0-	48	1	17122	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

10	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	178	1	50447	2	N	-0-			-0-
11	48840	X	45585	-0-	-3255	-0-	164	1	45421	2	N	-0-			-0-
12	49042	X	47537	-0-	-1505	-0-	110	1	47427	2	N	-0-			-0-
*01	48763	X	45669	-0-	-3094	-0-	249	1	45420	3	N	-0-			-0-
*02	45724	X	39310	-0-	-6414	-0-	220	1	39090	2	N	-0-			-0-
03	50623	X	42078	-0-	-8545	-0-	108	1	41970	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

10	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	129	1	36543	2	N	-0-			-0-
11	35160	X	33051	-0-	-2109	-0-	119	1	32932	2	N	-0-			-0-
12	35557	X	34778	-0-	-779	-0-	81	1	34697	2	N	-0-			-0-
*01	35371	X	33933	-0-	-1438	-0-	185	1	33748	3	N	-0-			-0-
*02	33124	X	29156	-0-	-3968	-0-	163	1	28993	2	N	-0-			-0-
03	36673	X	31886	-0-	-4787	-0-	82	1	31804	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

10	64697	X	57065	-0-	-7632	-0-	203	1	56862	2	N	-0-			-0-
11	60750	X	55629	-0-	-5121	-0-	194	1	55435	2	N	-0-			-0-
12	61721	X	56446	-0-	-5275	-0-	152	1	56294	2	N	-0-			-0-
*01	61225	X	54600	-0-	-6625	-0-	319	1	54281	3	N	-0-			-0-
*02	52528	X	50117	-0-	-2411	-0-	295	1	49822	2	N	-0-			-0-
03	57474	X	52912	-0-	-4562	-0-	156	1	52756	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

10	92473	X	82850	-0-	-9623	-0-	294	1	82556	2	N	-0-			-0-
11	85800	X	80778	-0-	-5022	-0-	282	1	80496	2	N	-0-			-0-
12	88660	X	82091	-0-	-6569	-0-	221	1	81870	2	N	-0-			-0-
*01	87513	X	78353	-0-	-9160	-0-	458	1	77895	3	N	-0-			-0-
*02	75656	X	70466	-0-	-5190	-0-	415	1	70051	2	N	-0-			-0-
03	83483	X	74653	-0-	-8830	-0-	221	1	74432	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	53382	X	44647	-0-	-8735	-0-	157	1	44490	2	N	-0-			-0-
11	50550	X	42944	-0-	-7606	-0-	610	1	42334	2	N	-0-			-0-
12	50809	X	43635	-0-	-7174	-0-	140	1	43495	2	N	-0-			-0-
*01	49135	X	41849	-0-	-7286	-0-	267	1	41582	3	N	-0-			-0-
*02	41888	X	37576	-0-	-4312	-0-	243	1	37333	2	N	-0-			-0-
03	44640	X	38815	-0-	-5825	-0-	136	1	38679	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

10	46018	X	46018	-0-	-0-	-0-	161	1	45857	2	N	-0-			-0-
11	41910	X	41910	-0-	-0-	-0-	595	1	41315	2	N	-0-			-0-
12	43493	X	41685	-0-	-1808	-0-	134	1	41551	2	N	-0-			-0-
*01	44826	X	39294	-0-	-5532	-0-	251	1	39043	3	N	-0-			-0-
*02	41552	X	33957	-0-	-7595	-0-	219	1	33738	2	N	-0-			-0-
03	46004	X	37916	-0-	-8088	-0-	133	1	37783	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

10	54481	X	54481	-0-	-0-	-0-	186	1	54295	2	N	-0-			-0-
11	56289	X	56289	-0-	-0-	-0-	199	1	56090	2	N	-0-			-0-
12	50332	X	50332	-0-	-0-	-0-	74	1	50258	2	N	-0-			-0-
*01	47363	X	47363	-0-	-0-	-0-	419	1	46944	3	N	-0-			-0-
*02	43064	X	42591	-0-	-473	-0-	207	1	42384	2	N	-0-			-0-
03	47678	X	43644	-0-	-4034	-0-	86	1	43558	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

10	55142	X	55142	-0-	-0-	-0-	196	1	54946	2	N	-0-			-0-
11	44010	X	43618	-0-	-392	-0-	156	1	43462	2	N	-0-			-0-
12	44454	X	42415	-0-	-2039	-0-	101	1	42314	2	N	-0-			-0-
*01	47988	X	41702	-0-	-6286	-0-	233	1	41469	3	N	-0-			-0-
*02	46900	X	37267	-0-	-9633	-0-	211	1	37056	2	N	-0-			-0-
03	51925	X	38465	-0-	-13460	-0-	108	1	38357	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

10	86552	X	62116	-0-	-24436	-0-	223	1	61893	2	N	-0-			-0-
11	78510	X	56614	-0-	-21896	-0-	198	1	56416	2	N	-0-			-0-
12	75330	X	55689	-0-	-19641	-0-	221	1	55468	2	N	-0-			-0-
*01	70680	X	53822	-0-	-16858	-0-	383	1	53439	3	N	-0-			-0-
*02	57848	X	47495	-0-	-10353	-0-	342	1	47153	2	N	-0-			-0-
03	62124	X	48144	-0-	-13980	-0-	215	1	47929	2	N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

10	66681	X	50132	-0-	-16549	-0-	180	1	49952	2	N	-0-			-0-
11	61680	X	46564	-0-	-15116	-0-	162	1	46402	2	N	-0-			-0-
12	60295	X	45848	-0-	-14447	-0-	182	1	45666	2	N	-0-			-0-
*01	57567	X	45349	-0-	-12218	-0-	323	1	45026	3	N	-0-			-0-
*02	47628	X	41043	-0-	-6585	-0-	296	1	40747	2	N	-0-			-0-
03	50127	X	42148	-0-	-7979	-0-	188	1	41960	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	82182	X	82182	-0-	-0-	-0-	1236	1	80946	2	N	-0-					-0-
11	60390	X	45146	-0-	-15244	-0-	14	1	45132	2	N	-0-					-0-
12	81225	X	81225	-0-	-0-	-0-	81225	2			N	-0-					-0-
*01	81434	X	81434	-0-	-0-	-0-	36	1	81398	3	N	-0-					-0-
02	73473	X	73473	-0-	-0-	-0-	102	1	73371	2	N	-0-					-0-
03	78634	X	78634	-0-	-0-	-0-	78634	2			N	-0-					-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
10	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	863	1	56677	2	N	-0-					-0-
11	55821	X	55821	-0-	-0-	-0-	31	1	55790	2	N	-0-					-0-
12	54961	X	54961	-0-	-0-	-0-	101	1	54860	2	N	-0-					-0-
*01	51002	X	51002	-0-	-0-	-0-	118	1	50884	3	N	-0-					-0-
02	52108	X	29579	-0-	-22529	-0-	110	1	29469	2	N	-0-					-0-
03	57691	X	20042	-0-	-37649	-0-	56	1	19986	2	N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	72509	X	66053	-0-	-6456	-0-	231	1	65822	2	N	-0-					-0-
11	68820	X	62045	-0-	-6775	-0-	224	1	61821	2	N	-0-					-0-
12	70122	X	63908	-0-	-6214	-0-	204	1	63703	2	N	1					1
							1	9									
*01	69750	X	62992	-0-	-6758	-0-	397	1	62595	3	N	-0-					1
*02	59724	X	55926	-0-	-3798	-0-	357	1	55569	2	N	-0-					1
*03	66061	X	58748	-0-	-7313	-0-	204	1	58544	2	N	-0-					1

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
10	52172	X	52172	-0-	-0-	-0-	185	1	51987	2	N	-0-					-0-
11	42469	X	42469	-0-	-0-	-0-	152	1	42317	2	N	-0-					-0-
12	41659	X	41659	-0-	-0-	-0-	99	1	41560	2	N	-0-					-0-
*01	42873	X	39470	-0-	-3403	-0-	221	1	39249	3	N	-0-					-0-
*02	47124	X	36628	-0-	-10496	-0-	208	1	36420	2	N	-0-					-0-
03	52173	X	37700	-0-	-14473	-0-	106	1	37594	2	N	-0-					-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
10	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	174	1	49367	2	N	-0-					-0-
11	46020	X	44770	-0-	-1250	-0-	161	1	44609	2	N	-0-					-0-
12	46341	X	46341	-0-	-0-	-0-	107	1	46234	2	N	-0-					-0-
*01	46097	X	44851	-0-	-1246	-0-	244	1	44607	3	N	-0-					-0-
*02	44744	X	39679	-0-	-5065	-0-	222	1	39457	2	N	-0-					-0-
03	49538	X	41733	-0-	-7805	-0-	108	1	41625	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	40424	X	39250	-0-	-1174	-0-	138	1	39112	2	N	-0-			-0-
11	37770	X	35203	-0-	-2567	-0-	127	1	35076	2	N	-0-			-0-
12	37820	X	36620	-0-	-1200	-0-	85	1	36535	2	N	-0-			-0-
*01	37665	X	35442	-0-	-2223	-0-	193	1	35249	3	N	-0-			-0-
*02	35448	X	30259	-0-	-5189	-0-	169	1	30090	2	N	-0-			-0-
03	39246	X	32821	-0-	-6425	-0-	85	1	32736	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43958	X	39254	-0-	-4704	-0-	139	1	39115	2	N	-0-			-0-
11	41730	X	34294	-0-	-7436	-0-	123	1	34171	2	N	-0-			-0-
12	42036	X	37665	-0-	-4371	-0-	90	1	37575	2	N	-0-			-0-
*01	41726	X	36545	-0-	-5181	-0-	205	1	36340	3	N	-0-			-0-
*02	36260	X	33751	-0-	-2509	-0-	191	1	33560	2	N	-0-			-0-
03	39246	X	35504	-0-	-3742	-0-	99	1	35405	2	N	-0-			-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
10	55924	X	34819	-0-	-21105	-0-	119	1	34700	2	N	-0-			-0-
11	54120	X	39157	-0-	-14963	-0-	133	1	39024	2	N	-0-			-0-
12	51868	X	51868	-0-	-0-	-0-	68	1	51800	2	N	-0-			-0-
*01	56976	X	56976	-0-	-0-	-0-	215	1	56761	3	N	-0-			-0-
*02	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	202	1	44125	2	N	-0-			-0-
03	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	533	1	45053	2	N	-0-			-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
10	52762	X	47380	-0-	-5382	-0-	172	1	47208	2	N	-0-			-0-
11	51060	X	45757	-0-	-5303	-0-	152	1	45605	2	N	-0-			-0-
12	52049	X	47955	-0-	-4094	-0-	204	1	47751	2	N	-0-			-0-
*01	50220	X	44647	-0-	-5573	-0-	338	1	44309	3	N	-0-			-0-
*02	43932	X	39711	-0-	-4221	-0-	306	1	39405	2	N	-0-			-0-
03	47368	X	42085	-0-	-5283	-0-	203	1	41882	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	53630	X	46297	-0-	-7333	-0-	169	1	46128	2	N	-0-			-0-
11	51630	X	44343	-0-	-7287	-0-	148	1	44195	2	N	-0-			-0-
12	51894	X	46863	-0-	-5031	-0-	199	1	46664	2	N	-0-			-0-
*01	50096	X	44330	-0-	-5766	-0-	336	1	43994	3	N	-0-			-0-
*02	43204	X	39116	-0-	-4088	-0-	301	1	38815	2	N	-0-			-0-
03	46283	X	41317	-0-	-4966	-0-	200	1	41117	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	248	1	72308	2	N	-0-			-0-
11	76550	X	76550	-0-	-0-	-0-	271	1	76279	2	N	-0-			-0-
12	66782	X	66782	-0-	-0-	-0-	98	1	66684	2	N	-0-			-0-
*01	60940	X	60940	-0-	-0-	-0-	539	1	60401	3	N	-0-			-0-
*02	56308	X	52535	-0-	-3773	-0-	256	1	52279	2	N	-0-			-0-
03	62341	X	53029	-0-	-9312	-0-	105	1	52924	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64945	X	58165	-0-	-6780	-0-	203	1	57962	2	N	-0-					-0-
11	62040	X	54549	-0-	-7491	-0-	197	1	54352	2	N	-0-					-0-
12	63333	X	55865	-0-	-7468	-0-	179	1	55685	2	N	1					1
							1	9									
*01	61504	X	54770	-0-	-6734	-0-	345	1	54425	3	N	-0-					1
*02	53956	X	49044	-0-	-4912	-0-	313	1	48731	2	N	-0-					1
*03	58156	X	51757	-0-	-6399	-0-	179	1	51578	2	N	-0-					1

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
10	50251	X	41894	-0-	-8357	-0-	147	1	41747	2	N	-0-					-0-
11	48180	X	39850	-0-	-8330	-0-	566	1	39284	2	N	-0-					-0-
12	47461	X	40229	-0-	-7232	-0-	129	1	40100	2	N	-0-					-0-
*01	47461	X	39588	-0-	-7873	-0-	253	1	39335	3	N	-0-					-0-
*02	39704	X	36447	-0-	-3257	-0-	236	1	36211	2	N	-0-					-0-
03	41881	X	38017	-0-	-3864	-0-	134	1	37883	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38812	X	37023	-0-	-1789	-0-	127	1	36896	2	N	-0-					-0-
11	37560	X	36085	-0-	-1475	-0-	123	1	35962	2	N	-0-					-0-
12	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	60	1	45504	2	N	-0-					-0-
*01	54701	X	54701	-0-	-0-	-0-	207	1	54494	3	N	-0-					-0-
*02	41949	X	41949	-0-	-0-	-0-	191	1	41758	2	N	-0-					-0-
03	42952	X	42952	-0-	-0-	-0-	502	1	42450	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41540	X	37681	-0-	-3859	-0-	129	1	37552	2	N	-0-					-0-
11	39180	X	38375	-0-	-805	-0-	131	1	38244	2	N	-0-					-0-
12	48612	X	48612	-0-	-0-	-0-	64	1	48548	2	N	-0-					-0-
*01	57312	X	57312	-0-	-0-	-0-	217	1	57095	3	N	-0-					-0-
*02	43957	X	43957	-0-	-0-	-0-	200	1	43757	2	N	-0-					-0-
03	45212	X	45212	-0-	-0-	-0-	529	1	44683	2	N	-0-					-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48980	X	41797	-0-	-7183	-0-	146	1	41651	2	N	-0-					-0-
11	46350	X	38581	-0-	-7769	-0-	137	1	38444	2	N	-0-					-0-
12	55920	X	55920	-0-	-0-	-0-	102	1	55818	2	N	-0-					-0-
*01	48198	X	48198	-0-	-0-	-0-	256	1	47942	3	N	-0-					-0-
*02	43850	X	43850	-0-	-0-	-0-	232	1	43618	2	N	-0-					-0-
03	45579	X	45579	-0-	-0-	-0-	567	1	45012	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38688	X	35079	-0-	-3609	-0-	120	1	34959	2	N	-0-					-0-
11	36240	X	36103	-0-	-137	-0-	123	1	35980	2	N	-0-					-0-
12	45392	X	45392	-0-	-0-	-0-	60	1	45332	2	N	-0-					-0-
*01	53884	X	53884	-0-	-0-	-0-	204	1	53680	3	N	-0-					-0-
*02	42006	X	42006	-0-	-0-	-0-	192	1	41814	2	N	-0-					-0-
03	41192	X	41192	-0-	-0-	-0-	482	1	40710	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	59272	X	45168	-0-	-14104	-0-	158	1	45010	2	N	-0-			-0-
11	57360	X	44088	-0-	-13272	-0-	157	1	43931	2	N	-0-			-0-
12	59732	X	59732	-0-	-0-	-0-	108	1	59624	2	N	-0-			-0-
*01	52391	X	52391	-0-	-0-	-0-	278	1	52113	3	N	-0-			-0-
*02	47529	X	47529	-0-	-0-	-0-	251	1	47278	2	N	-0-			-0-
03	49626	X	49626	-0-	-0-	-0-	617	1	49009	2	N	-0-			-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
10	42160	X	36274	-0-	-5886	-0-	128	1	36146	2	N	-0-			-0-
11	44706	X	44706	-0-	-0-	-0-	161	1	44545	2	N	-0-			-0-
12	43478	X	43478	-0-	-0-	-0-	51	1	43427	2	N	-0-			-0-
*01	40737	X	40737	-0-	-0-	-0-	190	1	40547	3	N	-0-			-0-
*02	41720	X	37019	-0-	-4701	-0-	165	1	36854	2	N	-0-			-0-
03	46190	X	38285	-0-	-7905	-0-	441	1	37844	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	57319	X	49454	-0-	-7865	-0-	173	1	49281	2	N	-0-			-0-
11	55860	X	47863	-0-	-7997	-0-	170	1	47693	2	N	-0-			-0-
12	65457	X	65457	-0-	-0-	-0-	119	1	65338	2	N	-0-			-0-
*01	57207	X	57207	-0-	-0-	-0-	304	1	56903	3	N	-0-			-0-
*02	51658	X	51658	-0-	-0-	-0-	273	1	51385	2	N	-0-			-0-
03	53807	X	53807	-0-	-0-	-0-	669	1	53138	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	36735	X	31775	-0-	-4960	-0-	111	1	31664	2	N	-0-			-0-
11	34500	X	29723	-0-	-4777	-0-	106	1	29617	2	N	-0-			-0-
12	40917	X	40917	-0-	-0-	-0-	74	1	40843	2	N	-0-			-0-
*01	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	200	1	37495	3	N	-0-			-0-
*02	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	185	1	34830	2	N	-0-			-0-
03	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	451	1	35827	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	106	1	29898	2	N	-0-			-0-
11	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	86	1	23772	2	N	-0-			-0-
12	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	29	1	24728	2	N	-0-			-0-
*01	26939	X	19719	-0-	-7220	-0-	92	1	19627	3	N	-0-			-0-
*02	27104	X	23553	-0-	-3551	-0-	105	1	23448	2	N	-0-			-0-
03	30008	X	26791	-0-	-3217	-0-	308	1	26483	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40796	X	35282	-0-	-5514	-0-	124	1	35158	2	N	-0-			-0-
11	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	159	1	43871	2	N	-0-			-0-
12	41793	X	41793	-0-	-0-	-0-	49	1	41744	2	N	-0-			-0-
*01	40864	X	40864	-0-	-0-	-0-	191	1	40673	3	N	-0-			-0-
*02	41104	X	38112	-0-	-2992	-0-	170	1	37942	2	N	-0-			-0-
03	45508	X	38980	-0-	-6528	-0-	449	1	38531	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	48949	X	13457	-0-	-35492	-0-	47	1	13410	2	N	-0-			-0-
11	70118	X	70118	-0-	-0-	-0-	253	1	69865	2	N	-0-			-0-
12	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	72	1	61646	2	N	-0-			-0-
*01	51677	X	34739	-0-	-16938	-0-	162	1	34577	3	N	-0-			-0-
*02	65436	X	51449	-0-	-13987	-0-	230	1	51219	2	N	-0-			-0-
03	72447	X	56121	-0-	-16326	-0-	646	1	55475	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	70398	X	70398	-0-	-0-	-0-	252	1	70146	2	N	-0-			-0-
11	57179	X	57179	-0-	-0-	-0-	205	1	56974	2	N	-0-			-0-
12	60171	X	55139	-0-	-5032	-0-	103	1	55036	2	N	-0-			-0-
*01	68882	X	51448	-0-	-17434	-0-	265	1	51183	3	N	-0-			-0-
*02	62216	X	44713	-0-	-17503	-0-	240	1	44473	2	N	-0-			-0-
03	68882	X	45872	-0-	-23010	-0-	109	1	45763	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

10	91494	X	91494	-0-	-0-	-0-	328	1	91166	2	N	-0-			-0-
11	65382	X	65382	-0-	-0-	-0-	235	1	65147	2	N	-0-			-0-
12	66650	X	59467	-0-	-7183	-0-	111	1	59356	2	N	-0-			-0-
*01	66650	X	54066	-0-	-12584	-0-	279	1	53787	3	N	-0-			-0-
*02	60200	X	46242	-0-	-13958	-0-	249	1	45993	2	N	-0-			-0-
03	66650	X	46646	-0-	-20004	-0-	111	1	46535	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

10	87482	X	76647	-0-	-10835	-0-	278	1	76369	2	N	-0-			-0-
11	77760	X	71679	-0-	-6081	-0-	252	1	71427	2	N	-0-			-0-
12	84165	X	73060	-0-	-11105	-0-	215	1	72845	2	N	-0-			-0-
*01	84165	X	69574	-0-	-14591	-0-	425	1	69149	3	N	-0-			-0-
*02	72324	X	62478	-0-	-9846	-0-	386	1	62092	2	N	-0-			-0-
03	76632	X	65274	-0-	-11358	-0-	212	1	65062	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

10	83520	X	83520	-0-	-0-	-0-	299	1	83221	2	N	-0-			-0-
11	74988	X	74988	-0-	-0-	-0-	269	1	74719	2	N	-0-			-0-
12	74307	X	70721	-0-	-3586	-0-	132	1	70589	2	N	-0-			-0-
*01	74307	X	58128	-0-	-16179	-0-	300	1	57828	3	N	-0-			-0-
*02	67116	X	50423	-0-	-16693	-0-	271	1	50152	2	N	-0-			-0-
03	74307	X	52295	-0-	-22012	-0-	124	1	52171	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

10	61070	X	56824	-0-	-4246	-0-	202	1	56622	2	N	-0-			-0-
11	58800	X	51378	-0-	-7422	-0-	173	1	51205	2	N	-0-			-0-
12	59644	X	54108	-0-	-5536	-0-	130	1	53978	2	N	-0-			-0-
*01	58311	X	50801	-0-	-7510	-0-	285	1	50516	3	N	-0-			-0-
*02	52052	X	45600	-0-	-6452	-0-	259	1	45341	2	N	-0-			-0-
03	56823	X	47805	-0-	-9018	-0-	131	1	47674	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

10	67859	X	59902	-0-	-7957	-0-	218	1	59684	2	N	-0-			-0-
11	64830	X	56165	-0-	-8665	-0-	198	1	55967	2	N	-0-			-0-
12	65162	X	57330	-0-	-7832	-0-	168	1	57162	2	N	-0-			-0-
*01	65162	X	55748	-0-	-9414	-0-	340	1	55408	3	N	-0-			-0-
*02	56924	X	49691	-0-	-7233	-0-	307	1	49384	2	N	-0-			-0-
03	59892	X	52333	-0-	-7559	-0-	170	1	52163	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

10	43493	X	39993	-0-	-3500	-0-	140	1	39853	2	N	-0-			-0-
11	42090	X	36938	-0-	-5152	-0-	128	1	36810	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	37951	-0-	-4736	-0-	78	1	37873	2	N	-0-			-0-
*01	42687	X	37179	-0-	-5508	-0-	193	1	36986	3	N	-0-			-0-
*02	37716	X	33338	-0-	-4378	-0-	175	1	33163	2	N	-0-			-0-
03	39990	X	34756	-0-	-5234	-0-	79	1	34677	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52979	X	49298	-0-	-3681	-0-	173	1	49125	2	N	-0-					-0-
11	51150	X	46273	-0-	-4877	-0-	161	1	46112	2	N	-0-					-0-
12	54064	X	47437	-0-	-6627	-0-	97	1	47340	2	N	-0-					-0-
*01	54064	X	45919	-0-	-8145	-0-	238	1	45681	3	N	-0-					-0-
*02	46928	X	41237	-0-	-5691	-0-	216	1	41021	2	N	-0-					-0-
03	49290	X	42997	-0-	-6293	-0-	98	1	42899	2	N	-0-					-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

10	48732	X	44707	-0-	-4025	-0-	157	1	44550	2	N	-0-					-0-
11	46950	X	41822	-0-	-5128	-0-	145	1	41677	2	N	-0-					-0-
12	47988	X	43109	-0-	-4879	-0-	89	1	43020	2	N	-0-					-0-
*01	47988	X	41476	-0-	-6512	-0-	215	1	41261	3	N	-0-					-0-
*02	42756	X	37124	-0-	-5632	-0-	195	1	36929	2	N	-0-					-0-
03	44702	X	38813	-0-	-5889	-0-	88	1	38725	2	N	-0-					-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

10	65503	X	60444	-0-	-5059	-0-	212	1	60232	2	N	-0-					-0-
11	63090	X	56409	-0-	-6681	-0-	196	1	56213	2	N	-0-					-0-
12	66030	X	57822	-0-	-8208	-0-	119	1	57703	2	N	-0-					-0-
*01	66030	X	55516	-0-	-10514	-0-	288	1	55228	3	N	-0-					-0-
*02	57288	X	49468	-0-	-7820	-0-	259	1	49209	2	N	-0-					-0-
03	60450	X	51856	-0-	-8594	-0-	118	1	51738	2	N	-0-					-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

10	69006	X	63556	-0-	-5450	-0-	226	1	63330	2	N	-0-					-0-
11	65850	X	58138	-0-	-7712	-0-	196	1	57942	2	N	-0-					-0-
12	66960	X	60803	-0-	-6157	-0-	147	1	60656	2	N	-0-					-0-
*01	65565	X	57193	-0-	-8372	-0-	321	1	56872	3	N	-0-					-0-
*02	58548	X	50656	-0-	-7892	-0-	288	1	50368	2	N	-0-					-0-
03	63550	X	53107	-0-	-10443	-0-	145	1	52962	2	N	-0-					-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

10	73005	X	65498	-0-	-7507	-0-	983	1	64515	2	N	-0-					-0-
11	68340	X	60001	-0-	-8339	-0-	32	1	59969	2	N	-0-					-0-
12	68324	X	61890	-0-	-6434	-0-	50	1	61840	2	N	-0-					-0-
*01	68324	X	61586	-0-	-6738	-0-	81	1	61505	3	N	-0-					-0-
02	59668	X	56364	-0-	-3304	-0-	127	1	56237	2	N	-0-					-0-
03	65503	X	60152	-0-	-5351	-0-	54	1	60098	2	N	-0-					-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

10	58931	X	52356	-0-	-6575	-0-	786	1	51570	2	N	-0-					-0-
11	54900	X	47023	-0-	-7877	-0-	25	1	46998	2	N	-0-					-0-
12	54436	X	47534	-0-	-6902	-0-	38	1	47496	2	N	-0-					-0-
*01	53785	X	48961	-0-	-4824	-0-	65	1	48896	3	N	-0-					-0-
02	47292	X	45891	-0-	-1401	-0-	103	1	45788	2	N	-0-					-0-
03	52359	X	47515	-0-	-4844	-0-	43	1	47472	2	N	-0-					-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

10	78647	X	73916	-0-	-4731	-0-	1106	1	72810	2	N	-0-					-0-
11	75007	X	75007	-0-	-0-	-0-	38	1	74969	2	N	-0-					-0-
12	88355	X	88355	-0-	-0-	-0-	218	1	88137	2	N	-0-					-0-
*01	73749	X	73725	-0-	-24	-0-	245	1	73480	3	N	-0-					-0-
*02	70000	X	62584	-0-	-7416	-0-	277	1	62307	2	N	-0-					-0-
03	77500	X	65592	-0-	-11908	-0-	209	1	65383	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	67828	X	62822	-0-	-5006	-0-	940	1	61882	2	N	-0-			-0-
11	63720	X	59606	-0-	-4114	-0-	31	1	59575	2	N	-0-			-0-
12	66870	X	66870	-0-	-0-	-0-	165	1	66705	2	N	-0-			-0-
*01	63209	X	59746	-0-	-3463	-0-	198	1	59548	3	N	-0-			-0-
02	56868	X	52309	-0-	-4559	-0-	232	1	52077	2	N	-0-			-0-
03	62837	X	54436	-0-	-8401	-0-	174	1	54262	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	65224	X	22599	-0-	-42625	-0-	81	1	22518	2	N	-0-			-0-
11	46710	X	19824	-0-	-26886	-0-	71	1	19753	2	N	-0-			-0-
12	53010	X	20327	-0-	-32683	-0-	38	1	20289	2	N	-0-			-0-
*01	53010	X	18194	-0-	-34816	-0-	94	1	18100	3	N	-0-			-0-
*02	27496	X	10077	-0-	-17419	-0-	54	1	10023	2	N	-0-			-0-
03	22599	X	16055	-0-	-6544	-0-	38	1	16017	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	49073	X	45391	-0-	-3682	-0-	161	1	45230	2	N	-0-			-0-
11	46710	X	41898	-0-	-4812	-0-	141	1	41757	2	N	-0-			-0-
12	47802	X	43847	-0-	-3955	-0-	106	1	43741	2	N	-0-			-0-
*01	46500	X	41452	-0-	-5048	-0-	233	1	41219	3	N	-0-			-0-
*02	41496	X	37306	-0-	-4190	-0-	212	1	37094	2	N	-0-			-0-
03	45384	X	38893	-0-	-6491	-0-	107	1	38786	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	67394	X	56163	-0-	-11231	-0-	196	1	55967	2	N	-0-			-0-
11	65640	X	53760	-0-	-11880	-0-	195	1	53565	2	N	-0-			-0-
12	67828	X	54139	-0-	-13689	-0-	111	1	54028	2	N	-0-			-0-
*01	61876	X	50539	-0-	-11337	-0-	264	1	50275	3	N	-0-			-0-
*02	53228	X	46602	-0-	-6626	-0-	244	1	46358	2	N	-0-			-0-
03	56172	X	49241	-0-	-6931	-0-	111	1	49130	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	67053	X	54229	-0-	-12824	-0-	189	1	54040	2	N	-0-			-0-
11	65340	X	52026	-0-	-13314	-0-	189	1	51837	2	N	-0-			-0-
12	67518	X	51436	-0-	-16082	-0-	106	1	51330	2	N	-0-			-0-
*01	60016	X	49195	-0-	-10821	-0-	257	1	48938	3	N	-0-			-0-
*02	51408	X	45579	-0-	-5829	-0-	239	1	45340	2	N	-0-			-0-
03	54219	X	47971	-0-	-6248	-0-	108	1	47863	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	67735	X	58189	-0-	-9546	-0-	203	1	57986	2	N	-0-			-0-
11	65970	X	55836	-0-	-10134	-0-	203	1	55633	2	N	-0-			-0-
12	68169	X	57223	-0-	-10946	-0-	118	1	57105	2	N	-0-			-0-
*01	62837	X	52258	-0-	-10579	-0-	273	1	51985	3	N	-0-			-0-
*02	54460	X	48457	-0-	-6003	-0-	254	1	48203	2	N	-0-			-0-
03	58187	X	50773	-0-	-7414	-0-	115	1	50658	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	42098	X	33515	-0-	-8583	-0-	117	1	33398	2	N	-0-			-0-
11	40740	X	32090	-0-	-8650	-0-	112	1	31978	2	N	-0-			-0-
12	39091	X	32239	-0-	-6852	-0-	96	1	32143	2	N	-0-			-0-
*01	38440	X	31931	-0-	-6509	-0-	197	1	31734	3	N	-0-			-0-
*02	33124	X	29882	-0-	-3242	-0-	181	1	29701	2	N	-0-			-0-
03	33511	X	30098	-0-	-3413	-0-	98	1	30000	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	38719	X	35122	-0-	-3597	-0-	527	1	34595	2	N	-0-					-0-
11	36540	X	32203	-0-	-4337	-0-	17	1	32186	2	N	-0-					-0-
12	36766	X	32941	-0-	-3825	-0-	26	1	32915	2	N	-0-					-0-
*01	36270	X	34831	-0-	-1439	-0-	46	1	34785	3	N	-0-					-0-
*02	32299	X	32299	-0-	-0-	-0-	73	1	32226	2	N	-0-					-0-
03	35123	X	34043	-0-	-1080	-0-	31	1	34012	2	N	-0-					-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
10	41757	X	35693	-0-	-6064	-0-	120	1	35573	2	N	-0-					-0-
11	40410	X	33641	-0-	-6769	-0-	116	1	33525	2	N	-0-					-0-
12	40579	X	35866	-0-	-4713	-0-	186	1	35680	2	N	-0-					-0-
*01	39494	X	33762	-0-	-5732	-0-	288	1	33474	3	N	-0-					-0-
*02	33880	X	29979	-0-	-3901	-0-	260	1	29719	2	N	-0-					-0-
03	35681	X	32245	-0-	-3436	-0-	185	1	32060	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51894	X	43967	-0-	-7927	-0-	153	1	43814	2	N	-0-					-0-
11	49350	X	41943	-0-	-7407	-0-	151	1	41792	2	N	-0-					-0-
12	48887	X	42923	-0-	-5964	-0-	147	1	42776	2	N	-0-					-0-
*01	48267	X	40591	-0-	-7676	-0-	270	1	40321	3	N	-0-					-0-
*02	41020	X	36466	-0-	-4554	-0-	243	1	36223	2	N	-0-					-0-
03	43958	X	38062	-0-	-5896	-0-	144	1	37918	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51429	X	45943	-0-	-5486	-0-	115	1	45828	2	N	-0-					-0-
11	49110	X	43930	-0-	-5180	-0-	161	1	43769	2	N	-0-					-0-
12	50964	X	44252	-0-	-6712	-0-	137	1	44115	2	N	-0-					-0-
*01	50964	X	43434	-0-	-7530	-0-	234	1	43200	3	N	-0-					-0-
*02	44324	X	39774	-0-	-4550	-0-	213	1	39561	2	N	-0-					-0-
03	45942	X	41620	-0-	-4322	-0-	141	1	41479	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 01/09/2024 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
10	52421	X	48269	-0-	-4152	-0-	121	1	48148	2	N	-0-					-0-
11	51060	X	45969	-0-	-5091	-0-	168	1	45801	2	N	-0-					-0-
12	52762	X	45679	-0-	-7083	-0-	142	1	45537	2	N	-0-					-0-
*01	52576	X	41334	-0-	-11242	-0-	223	1	41111	3	N	-0-					-0-
*02	44632	X	38014	-0-	-6618	-0-	203	1	37811	2	N	-0-					-0-
03	48267	X	39348	-0-	-8919	-0-	134	1	39214	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78058	X	67930	-0-	-10128	-0-	1016	1	66914	2	N	-0-					-0-
11	72390	X	60934	-0-	-11456	-0-	31	1	60903	2	N	-0-					-0-
12	73098	X	61076	-0-	-12022	-0-	112	1	60964	2	N	-0-					-0-
*01	70835	X	57906	-0-	-12929	-0-	135	1	57771	3	N	-0-					-0-
02	62272	X	53038	-0-	-9234	-0-	173	1	52865	2	N	-0-					-0-
03	67921	X	56783	-0-	-11138	-0-	110	1	56673	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59954	X	53011	-0-	-6943	-0-	793	1	52218	2	N	-0-					-0-
11	55830	X	48066	-0-	-7764	-0-	24	1	48042	2	N	-0-					-0-
12	53661	X	49086	-0-	-4575	-0-	90	1	48996	2	N	-0-					-0-
*01	53227	X	48114	-0-	-5113	-0-	112	1	48002	3	N	-0-					-0-
*02	47880	X	43704	-0-	-4176	-0-	142	1	43562	2	N	-0-					-0-
03	53010	X	46035	-0-	-6975	-0-	89	1	45946	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	61132	X	56847	-0-	-4285	-0-	850	1	55997	2	N	-0-					-0-
11	57150	X	51190	-0-	-5960	-0-	26	1	51164	2	N	-0-					-0-
12	58156	X	50242	-0-	-7914	-0-	92	1	50150	2	N	-0-					-0-
*01	57040	X	49579	-0-	-7461	-0-	115	1	49464	3	N	-0-					-0-
*02	51352	X	44408	-0-	-6944	-0-	145	1	44263	2	N	-0-					-0-
03	56854	X	46866	-0-	-9988	-0-	91	1	46775	2	N	-0-					-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
10	40796	X	2279	-0-	-38517	-0-	9	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	37980	X	19061	-0-	-18919	-0-	5	1	19056	2	N	-0-					-0-
12	63721	X	63721	-0-	-0-	-0-	107	1	63614	2	N	-0-					-0-
*01	52757	X	52757	-0-	-0-	-0-	112	1	52645	3	N	-0-					-0-
02	40476	X	40476	-0-	-0-	-0-	122	1	40354	2	N	-0-					-0-
03	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	61	1	36211	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44764	X	38292	-0-	-6472	-0-	128	1	38164	2	N	-0-					-0-
11	43320	X	35719	-0-	-7601	-0-	124	1	35595	2	N	-0-					-0-
12	43679	X	37997	-0-	-5682	-0-	197	1	37800	2	N	-0-					-0-
*01	42222	X	35797	-0-	-6425	-0-	306	1	35491	3	N	-0-					-0-
*02	36372	X	31936	-0-	-4436	-0-	277	1	31659	2	N	-0-					-0-
03	38285	X	34464	-0-	-3821	-0-	198	1	34266	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59768	X	54444	-0-	-5324	-0-	814	1	53630	2	N	-0-					-0-
11	56070	X	48573	-0-	-7497	-0-	24	1	48549	2	N	-0-					-0-
12	56513	X	48790	-0-	-7723	-0-	89	1	48701	2	N	-0-					-0-
*01	55397	X	48195	-0-	-7202	-0-	112	1	48083	3	N	-0-					-0-
02	49168	X	44611	-0-	-4557	-0-	145	1	44466	2	N	-0-					-0-
03	54436	X	47998	-0-	-6438	-0-	93	1	47905	2	N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63240	X	5376	-0-	-57864	-0-	20	1	5356	2	N	-0-					-0-
11	59250	X	29368	-0-	-29882	-0-	7	1	29361	2	N	-0-					-0-
12	73879	X	73879	-0-	-0-	-0-	124	1	73755	2	N	-0-					-0-
*01	77116	X	77116	-0-	-0-	-0-	163	1	76953	3	N	-0-					-0-
02	78742	X	78742	-0-	-0-	-0-	237	1	78505	2	N	-0-					-0-
03	86545	X	86545	-0-	-0-	-0-	145	1	86400	2	N	-0-					-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43958	X	35917	-0-	-8041	-0-	130	1	35787	2	N	-0-					-0-
11	40830	X	35482	-0-	-5348	-0-	125	1	35357	2	N	-0-					-0-
12	39866	X	37750	-0-	-2116	-0-	200	1	37550	2	N	-0-					-0-
*01	37076	X	35481	-0-	-1595	-0-	307	1	35174	3	N	-0-					-0-
*02	33320	X	32572	-0-	-748	-0-	281	1	32291	2	N	-0-					-0-
03	36673	X	33500	-0-	-3173	-0-	200	1	33300	2	N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 02/03/2024 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
10	83700	X	9236	-0-	-74464	-0-	35	1	9201	2	N	-0-					-0-
11	78930	X	16503	-0-	-62427	-0-	4	1	16499	2	N	-0-					-0-
12	91362	X	91362	-0-	-0-	-0-	153	1	91209	2	N	-0-					-0-
*01	96826	X	96826	-0-	-0-	-0-	205	1	96621	3	N	-0-					-0-
02	91566	X	91566	-0-	-0-	-0-	275	1	91291	2	N	-0-					-0-
03	105753	X	105753	-0-	-0-	-0-	177	1	105576	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	42966	X	37890	-0-	-5076	-0-	136	1	37754	2	N	-0-			-0-
11	40500	X	36988	-0-	-3512	-0-	131	1	36857	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	38774	-0-	-3913	-0-	186	1	38588	2	N	-0-			-0-
*01	42687	X	37297	-0-	-5390	-0-	301	1	36996	3	N	-0-			-0-
*02	36596	X	34013	-0-	-2583	-0-	275	1	33738	2	N	-0-			-0-
03	38223	X	34811	-0-	-3412	-0-	188	1	34623	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

10	68727	X	58859	-0-	-9868	-0-	203	1	58656	2	N	-0-			-0-
11	65070	X	55096	-0-	-9974	-0-	200	1	54896	2	N	-0-			-0-
12	64914	X	56042	-0-	-8872	-0-	128	1	55914	2	N	-0-			-0-
*01	63860	X	51539	-0-	-12321	-0-	284	1	51255	3	N	-0-			-0-
*02	56056	X	47428	-0-	-8628	-0-	261	1	47167	2	N	-0-			-0-
03	58869	X	49407	-0-	-9462	-0-	126	1	49281	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

10	60419	X	53790	-0-	-6629	-0-	135	1	53655	2	N	-0-			-0-
11	57420	X	50118	-0-	-7302	-0-	183	1	49935	2	N	-0-			-0-
12	58032	X	51046	-0-	-6986	-0-	158	1	50888	2	N	-0-			-0-
*01	56823	X	45163	-0-	-11660	-0-	244	1	44919	3	N	-0-			-0-
*02	49952	X	40001	-0-	-9951	-0-	214	1	39787	2	N	-0-			-0-
03	53785	X	41900	-0-	-11885	-0-	142	1	41758	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

10	39773	X	32844	-0-	-6929	-0-	118	1	32726	2	N	-0-			-0-
11	36570	X	32442	-0-	-4128	-0-	115	1	32327	2	N	-0-			-0-
12	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	183	1	34343	2	N	-0-			-0-
*01	33883	X	32602	-0-	-1281	-0-	283	1	32319	3	N	-0-			-0-
*02	30268	X	29868	-0-	-400	-0-	257	1	29611	2	N	-0-			-0-
03	33511	X	30629	-0-	-2882	-0-	183	1	30446	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

10	46252	X	39895	-0-	-6357	-0-	143	1	39752	2	N	-0-			-0-
11	42780	X	39103	-0-	-3677	-0-	139	1	38964	2	N	-0-			-0-
12	45694	X	41230	-0-	-4464	-0-	197	1	41033	2	N	-0-			-0-
*01	45694	X	39014	-0-	-6680	-0-	314	1	38700	3	N	-0-			-0-
*02	38248	X	35231	-0-	-3017	-0-	284	1	34947	2	N	-0-			-0-
03	40393	X	36258	-0-	-4135	-0-	195	1	36063	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

10	71765	X	63384	-0-	-8381	-0-	218	1	63166	2	N	-0-			-0-
11	67290	X	57945	-0-	-9345	-0-	210	1	57735	2	N	-0-			-0-
12	68510	X	58839	-0-	-9671	-0-	134	1	58705	2	N	-0-			-0-
*01	66495	X	54497	-0-	-11998	-0-	301	1	54196	3	N	-0-			-0-
*02	57260	X	50774	-0-	-6486	-0-	279	1	50495	2	N	-0-			-0-
03	63395	X	52839	-0-	-10556	-0-	135	1	52704	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

10	64883	X	57770	-0-	-7113	-0-	199	1	57571	2	N	-0-			-0-
11	61590	X	52141	-0-	-9449	-0-	189	1	51952	2	N	-0-			-0-
12	61690	X	52795	-0-	-8895	-0-	121	1	52674	2	N	-0-			-0-
*01	60450	X	49238	-0-	-11212	-0-	272	1	48966	3	N	-0-			-0-
*02	52192	X	45472	-0-	-6720	-0-	250	1	45222	2	N	-0-			-0-
03	57784	X	47328	-0-	-10456	-0-	121	1	47207	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	47213	X	41466	-0-	-5747	-0-	145	1	41321	2	N	-0-			-0-
11	45030	X	37839	-0-	-7191	-0-	136	1	37703	2	N	-0-			-0-
12	45818	X	40414	-0-	-5404	-0-	138	1	40276	2	N	-0-			-0-
*01	45260	X	37840	-0-	-7420	-0-	252	1	37588	3	N	-0-			-0-
*02	39172	X	33851	-0-	-5321	-0-	226	1	33625	2	N	-0-			-0-
*03	41478	X	-0-	-0-	-41478	-0-					N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

10	48112	X	47138	-0-	-974	-0-	707	1	46431	2	N	-0-			-0-
11	43890	X	42948	-0-	-942	-0-	22	1	42926	2	N	-0-			-0-
12	45570	X	42943	-0-	-2627	-0-	86	1	42857	2	N	-0-			-0-
*01	45570	X	43883	-0-	-1687	-0-	110	1	43773	3	N	-0-			-0-
*02	42588	X	40778	-0-	-1810	-0-	141	1	40637	2	N	-0-			-0-
03	47151	X	43397	-0-	-3754	-0-	93	1	43304	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

10	55800	X	52354	-0-	-3446	-0-	786	1	51568	2	N	-0-			-0-
11	50190	X	47996	-0-	-2194	-0-	24	1	47972	2	N	-0-			-0-
12	51584	X	47771	-0-	-3813	-0-	96	1	47675	2	N	-0-			-0-
*01	51026	X	45449	-0-	-5577	-0-	114	1	45335	3	N	-0-			-0-
02	47292	X	41776	-0-	-5516	-0-	144	1	41632	2	N	-0-			-0-
03	52359	X	44793	-0-	-7566	-0-	96	1	44697	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

10	59427	X	55509	-0-	-3918	-0-	833	1	54676	2	N	-0-			-0-
11	53220	X	50151	-0-	-3069	-0-	25	1	50126	2	N	-0-			-0-
12	55149	X	51106	-0-	-4043	-0-	103	1	51003	2	N	-0-			-0-
*01	55149	X	49215	-0-	-5934	-0-	124	1	49091	3	N	-0-			-0-
02	50148	X	45059	-0-	-5089	-0-	156	1	44903	2	N	-0-			-0-
03	55521	X	48701	-0-	-6820	-0-	104	1	48597	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

10	53785	X	53664	-0-	-121	-0-	805	1	52859	2	N	-0-			-0-
11	49890	X	48628	-0-	-1262	-0-	25	1	48603	2	N	-0-			-0-
12	51770	X	48918	-0-	-2852	-0-	98	1	48820	2	N	-0-			-0-
*01	51770	X	46626	-0-	-5144	-0-	117	1	46509	3	N	-0-			-0-
02	48468	X	40558	-0-	-7910	-0-	140	1	40418	2	N	-0-			-0-
03	53661	X	42350	-0-	-11311	-0-	90	1	42260	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

10	35402	X	30138	-0-	-5264	-0-	105	1	30033	2	N	-0-			-0-
11	34470	X	28794	-0-	-5676	-0-	103	1	28691	2	N	-0-			-0-
12	35619	X	28546	-0-	-7073	-0-	98	1	28448	2	N	-0-			-0-
*01	34534	X	27870	-0-	-6664	-0-	185	1	27685	3	N	-0-			-0-
*02	28616	X	25898	-0-	-2718	-0-	173	1	25725	2	N	-0-			-0-
03	30132	X	27368	-0-	-2764	-0-	104	1	27264	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

10	50623	X	43018	-0-	-7605	-0-	150	1	42868	2	N	-0-			-0-
11	47850	X	41614	-0-	-6236	-0-	146	1	41468	2	N	-0-			-0-
12	48608	X	41720	-0-	-6888	-0-	124	1	41596	2	N	-0-			-0-
*01	48019	X	39079	-0-	-8940	-0-	241	1	38838	3	N	-0-			-0-
*02	40936	X	37989	-0-	-2947	-0-	230	1	37759	2	N	-0-			-0-
03	43028	X	38192	-0-	-4836	-0-	124	1	38068	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	66309	X	56822	-0-	-9487	-0-	198	1	56624	2	N	-0-			-0-
11	62820	X	54755	-0-	-8065	-0-	192	1	54563	2	N	-0-			-0-
12	64046	X	54948	-0-	-9098	-0-	163	1	54785	2	N	-0-			-0-
*01	62434	X	52145	-0-	-10289	-0-	321	1	51824	3	N	-0-			-0-
*02	53480	X	48528	-0-	-4952	-0-	294	1	48234	2	N	-0-			-0-
03	56823	X	49308	-0-	-7515	-0-	161	1	49147	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

10	42935	X	36440	-0-	-6495	-0-	91	1	36349	2	N	-0-			-0-
11	41070	X	34720	-0-	-6350	-0-	127	1	34593	2	N	-0-			-0-
12	41354	X	36053	-0-	-5301	-0-	112	1	35941	2	N	-0-			-0-
*01	41137	X	36135	-0-	-5002	-0-	195	1	35940	3	N	-0-			-0-
*02	34468	X	31690	-0-	-2778	-0-	169	1	31521	2	N	-0-			-0-
03	36425	X	33311	-0-	-3114	-0-	113	1	33198	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

10	47771	X	41105	-0-	-6666	-0-	103	1	41002	2	N	-0-			-0-
11	45360	X	38446	-0-	-6914	-0-	141	1	38305	2	N	-0-			-0-
12	46965	X	36798	-0-	-10167	-0-	114	1	36684	2	N	-0-			-0-
*01	46965	X	35509	-0-	-11456	-0-	192	1	35317	3	N	-0-			-0-
*02	38920	X	32413	-0-	-6507	-0-	173	1	32240	2	N	-0-			-0-
03	41106	X	33585	-0-	-7521	-0-	114	1	33471	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11432 - 22838

10	90706	X	68772	-0-	-21934	-0-	238	1	68534	2	N	-0-			-0-
11	84870	X	65444	-0-	-19426	-0-	218	1	65226	2	N	-0-			-0-
12	85715	X	66349	-0-	-19366	-0-	138	1	66211	2	N	-0-			-0-
*01	82801	X	61850	-0-	-20951	-0-	323	1	61527	3	N	-0-			-0-
*02	63868	X	54753	-0-	-9115	-0-	290	1	54463	2	N	-0-			-0-
03	68758	X	56507	-0-	-12251	-0-	135	1	56372	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

10	55521	X	44830	-0-	-10691	-0-	155	1	44675	2	N	-0-			-0-
11	52410	X	43159	-0-	-9251	-0-	143	1	43016	2	N	-0-			-0-
12	52111	X	44057	-0-	-8054	-0-	92	1	43965	2	N	-0-			-0-
*01	51212	X	42153	-0-	-9059	-0-	220	1	41933	3	N	-0-			-0-
*02	43120	X	38088	-0-	-5032	-0-	202	1	37886	2	N	-0-			-0-
03	44826	X	37819	-0-	-7007	-0-	91	1	37728	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

10	41695	X	34787	-0-	-6908	-0-	120	1	34667	2	N	-0-			-0-
11	39390	X	33388	-0-	-6002	-0-	111	1	33277	2	N	-0-			-0-
12	39990	X	34302	-0-	-5688	-0-	71	1	34231	2	N	-0-			-0-
*01	38998	X	33405	-0-	-5593	-0-	175	1	33230	3	N	-0-			-0-
*02	33180	X	29595	-0-	-3585	-0-	157	1	29438	2	N	-0-			-0-
03	34782	X	30135	-0-	-4647	-0-	72	1	30063	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

10	46438	X	40032	-0-	-6406	-0-	138	1	39894	2	N	-0-			-0-
11	43860	X	38522	-0-	-5338	-0-	128	1	38394	2	N	-0-			-0-
12	44733	X	39387	-0-	-5346	-0-	82	1	39305	2	N	-0-			-0-
*01	44671	X	38535	-0-	-6136	-0-	201	1	38334	3	N	-0-			-0-
*02	37912	X	34326	-0-	-3586	-0-	182	1	34144	2	N	-0-			-0-
03	40021	X	35294	-0-	-4727	-0-	85	1	35209	2	N	-0-			-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 B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 01/18/2024 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
10	75919	X	70149	-0-	-5770	-0-	247	1	69902	2	N	-0-			-0-
11	69420	X	62665	-0-	-6755	-0-	228	1	62437	2	N	-0-			-0-
12	65999	X	63184	-0-	-2815	-0-	138	1	63046	2	N	-0-			-0-
*01	69192	X	59352	-0-	-9840	-0-	319	1	59033	3	N	-0-			-0-
*02	63364	X	52948	-0-	-10416	-0-	288	1	52660	2	N	-0-			-0-
03	70153	X	52768	-0-	-17385	-0-	136	1	52632	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

10	57102	X	48405	-0-	-8697	-0-	169	1	48236	2	N	-0-			-0-
11	53100	X	45976	-0-	-7124	-0-	167	1	45809	2	N	-0-			-0-
12	54343	X	46514	-0-	-7829	-0-	96	1	46418	2	N	-0-			-0-
*01	53165	X	44656	-0-	-8509	-0-	234	1	44422	3	N	-0-			-0-
*02	45724	X	40013	-0-	-5711	-0-	210	1	39803	2	N	-0-			-0-
03	48391	X	42120	-0-	-6271	-0-	95	1	42025	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

10	61194	X	52178	-0-	-9016	-0-	182	1	51996	2	N	-0-			-0-
11	57570	X	49704	-0-	-7866	-0-	180	1	49524	2	N	-0-			-0-
12	57722	X	50370	-0-	-7352	-0-	104	1	50266	2	N	-0-			-0-
*01	57722	X	48256	-0-	-9466	-0-	252	1	48004	3	N	-0-			-0-
*02	49560	X	43185	-0-	-6375	-0-	226	1	42959	2	N	-0-			-0-
03	52173	X	45611	-0-	-6562	-0-	103	1	45508	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

10	92303	X	92303	-0-	-0-	-0-	328	1	91975	2	N	-0-			-0-
11	80667	X	80667	-0-	-0-	-0-	287	1	80380	2	N	-0-			-0-
12	76305	X	76305	-0-	-0-	-0-	165	1	76140	2	N	-0-			-0-
*01	112096	X	60116	-0-	-51980	-0-	1599	1	58517	3	N	-0-			-0-
*02	101248	X	53000	-0-	-48248	-0-	1384	1	51616	2	N	-0-			-0-
03	92318	X	54146	-0-	-38172	-0-	162	1	53984	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11376 - 23233

10	94742	X	94742	-0-	-0-	-0-	337	1	94405	2	N	-0-			-0-
11	87326	X	87326	-0-	-0-	-0-	311	1	87015	2	N	-0-			-0-
12	85307	X	85307	-0-	-0-	-0-	185	1	85122	2	N	-0-			-0-
*01	124961	X	66580	-0-	-58381	-0-	1770	1	64810	3	N	-0-			-0-
*02	112868	X	58071	-0-	-54797	-0-	1516	1	56555	2	N	-0-			-0-
03	94736	X	59326	-0-	-35410	-0-	177	1	59149	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

10	85435	X	85435	-0-	-0-	-0-	304	1	85131	2	N	-0-			-0-
11	75432	X	75432	-0-	-0-	-0-	268	1	75164	2	N	-0-			-0-
12	77655	X	73411	-0-	-4244	-0-	159	1	73252	2	N	-0-			-0-
*01	120404	X	63291	-0-	-57113	-0-	1683	1	61608	3	N	-0-			-0-
*02	108752	X	55808	-0-	-52944	-0-	1457	1	54351	2	N	-0-			-0-
03	85436	X	56748	-0-	-28688	-0-	169	1	56579	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

10	66278	X	61684	-0-	-4594	-0-	218	1	61466	2	N	-0-			-0-
11	62190	X	52714	-0-	-9476	-0-	192	1	52522	2	N	-0-			-0-
12	56575	X	53601	-0-	-2974	-0-	117	1	53484	2	N	-0-			-0-
*01	67425	X	50262	-0-	-17163	-0-	270	1	49992	3	N	-0-			-0-
*02	60900	X	45248	-0-	-15652	-0-	246	1	45002	2	N	-0-			-0-
03	61690	X	45685	-0-	-16005	-0-	118	1	45567	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 04/27/2024 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
10	75874	X	75874	-0-	-0-	-0-	268	1	75606	2	N	-0-			-0-
11	71266	X	71266	-0-	-0-	-0-	258	1	71008	2	N	-0-			-0-
12	71268	X	71268	-0-	-0-	-0-	145	1	71123	2	N	-0-			-0-
*01	68230	X	68230	-0-	-0-	-0-	353	1	67877	3	N	-0-			-0-
*02	61424	X	61424	-0-	-0-	-0-	320	1	61104	2	N	-0-			-0-
03	63515	X	63515	-0-	-0-	-0-	145	1	63370	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	52235	X	43478	-0-	-8757	-0-	148	1	43330	2	N	-0-			-0-
11	49200	X	40320	-0-	-8880	-0-	143	1	40177	2	N	-0-			-0-
12	47585	X	43412	-0-	-4173	-0-	43412	2			N	-0-			-0-
*01	46283	X	39977	-0-	-6306	-0-	122	1	39855	3	N	-0-			-0-
*02	41804	X	35914	-0-	-5890	-0-	111	1	35803	2	N	-0-			-0-
03	43493	X	37370	-0-	-6123	-0-	37370	2			N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	60295	X	50569	-0-	-9726	-0-	177	1	50392	2	N	-0-			-0-
11	56640	X	48601	-0-	-8039	-0-	176	1	48425	2	N	-0-			-0-
12	57474	X	49688	-0-	-7786	-0-	102	1	49586	2	N	-0-			-0-
*01	57164	X	47388	-0-	-9776	-0-	248	1	47140	3	N	-0-			-0-
*02	48384	X	43549	-0-	-4835	-0-	228	1	43321	2	N	-0-			-0-
03	50561	X	46074	-0-	-4487	-0-	104	1	45970	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 05/17/2024 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
10	70246	X	56664	-0-	-13582	-0-	195	1	56469	2	N	-0-			-0-
11	66000	X	53040	-0-	-12960	-0-	188	1	52852	2	N	-0-			-0-
12	64449	X	54685	-0-	-9764	-0-	28	1	54657	2	N	-0-			-0-
*01	63054	X	50946	-0-	-12108	-0-	182	1	50764	3	N	-0-			-0-
*02	54572	X	45503	-0-	-9069	-0-	165	1	45338	2	N	-0-			-0-
03	56668	X	48066	-0-	-8602	-0-	27	1	48039	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40765	X	34374	-0-	-6391	-0-	86	1	34288	2	N	-0-			-0-
11	38970	X	32951	-0-	-6019	-0-	120	1	32831	2	N	-0-			-0-
12	38998	X	33271	-0-	-5727	-0-	103	1	33168	2	N	-0-			-0-
*01	38843	X	32888	-0-	-5955	-0-	178	1	32710	3	N	-0-			-0-
*02	32424	X	30764	-0-	-1660	-0-	164	1	30600	2	N	-0-			-0-
03	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	122	1	35769	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 02/05/2024 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
10	66340	X	54867	-0-	-11473	-0-	189	1	54678	2	N	-0-			-0-
11	64200	X	51527	-0-	-12673	-0-	182	1	51345	2	N	-0-			-0-
12	62341	X	51840	-0-	-10501	-0-	26	1	51814	2	N	-0-			-0-
*01	60233	X	55012	-0-	-5221	-0-	197	1	54815	3	N	-0-			-0-
*02	52248	X	46179	-0-	-6069	-0-	168	1	46011	2	N	-0-			-0-
03	54870	X	49514	-0-	-5356	-0-	28	1	49486	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	57536	X	47901	-0-	-9635	-0-	163	1	47738	2	N	-0-			-0-
11	54120	X	44350	-0-	-9770	-0-	157	1	44193	2	N	-0-			-0-
12	52235	X	47826	-0-	-4409	-0-	47826	2			N	-0-			-0-
*01	51057	X	44222	-0-	-6835	-0-	135	1	44087	3	N	-0-			-0-
*02	46116	X	39890	-0-	-6226	-0-	124	1	39766	2	N	-0-			-0-
03	47895	X	42298	-0-	-5597	-0-	42298	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

10	71300	X	60067	-0-	-11233	-0-	211	1	59856	2	N	-0-			-0-
11	70844	X	70844	-0-	-0-	-0-	255	1	70589	2	N	-0-			-0-
12	66619	X	65007	-0-	-1612	-0-	76	1	64931	2	N	-0-			-0-
*01	65813	X	59654	-0-	-6159	-0-	278	1	59376	3	N	-0-			-0-
*02	66108	X	53760	-0-	-12348	-0-	240	1	53520	2	N	-0-			-0-
03	73191	X	55768	-0-	-17423	-0-	642	1	55126	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

10	84506	X	71744	-0-	-12762	-0-	252	1	71492	2	N	-0-			-0-
11	78150	X	76510	-0-	-1640	-0-	276	1	76234	2	N	-0-			-0-
12	80755	X	74788	-0-	-5967	-0-	87	1	74701	2	N	-0-			-0-
*01	78833	X	71084	-0-	-7749	-0-	332	1	70752	3	N	-0-			-0-
*02	71400	X	63732	-0-	-7668	-0-	285	1	63447	2	N	-0-			-0-
03	79050	X	66130	-0-	-12920	-0-	761	1	65369	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

10	55912	X	55912	-0-	-0-	-0-	197	1	55715	2	N	-0-			-0-
11	52971	X	52971	-0-	-0-	-0-	192	1	52779	2	N	-0-			-0-
12	53483	X	53483	-0-	-0-	-0-	109	1	53374	2	N	-0-			-0-
*01	51823	X	51823	-0-	-0-	-0-	268	1	51555	3	N	-0-			-0-
*02	46568	X	46568	-0-	-0-	-0-	243	1	46325	2	N	-0-			-0-
03	47926	X	47926	-0-	-0-	-0-	109	1	47817	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

10	122543	X	89497	-0-	-33046	-0-	314	1	89183	2	N	-0-			-0-
11	118590	X	88470	-0-	-30120	-0-	314	1	88156	2	N	-0-			-0-
12	114700	X	91198	-0-	-23502	-0-	211	1	90987	2	N	-0-			-0-
*01	108004	X	86955	-0-	-21049	-0-	479	1	86476	3	N	-0-			-0-
*02	86352	X	76570	-0-	-9782	-0-	430	1	76140	2	N	-0-			-0-
03	91419	X	79508	-0-	-11911	-0-	216	1	79292	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

10	130293	X	106889	-0-	-23404	-0-	374	1	106515	2	N	-0-			-0-
11	126930	X	99004	-0-	-27926	-0-	351	1	98653	2	N	-0-			-0-
12	131161	X	95983	-0-	-35178	-0-	222	1	95761	2	N	-0-			-0-
*01	117583	X	90583	-0-	-27000	-0-	499	1	90084	3	N	-0-			-0-
*02	96544	X	78409	-0-	-18135	-0-	440	1	77969	2	N	-0-			-0-
03	106888	X	81702	-0-	-25186	-0-	222	1	81480	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

10	97588	X	69556	-0-	-28032	-0-	247	1	69309	2	N	-0-			-0-
11	95100	X	65323	-0-	-29777	-0-	228	1	65095	2	N	-0-			-0-
12	98270	X	65055	-0-	-33215	-0-	175	1	64880	2	N	-0-			-0-
*01	79794	X	62730	-0-	-17064	-0-	367	1	62363	3	N	-0-			-0-
*02	63896	X	55927	-0-	-7969	-0-	330	1	55597	2	N	-0-			-0-
03	69564	X	58467	-0-	-11097	-0-	173	1	58294	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 02/19/2025 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
10	85870	X	62211	-0-	-23659	-0-	221	1	61990	2	N	-0-			-0-
11	83670	X	59210	-0-	-24460	-0-	206	1	59004	2	N	-0-			-0-
12	86459	X	59768	-0-	-26691	-0-	161	1	59607	2	N	-0-			-0-
*01	70308	X	57227	-0-	-13081	-0-	334	1	56893	3	N	-0-			-0-
*02	57428	X	51003	-0-	-6425	-0-	301	1	50702	2	N	-0-			-0-
03	62217	X	53556	-0-	-8661	-0-	158	1	53398	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 02/24/2025 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
10	95976	X	69007	-0-	-26969	-0-	245	1	68762	2	N	-0-			-0-
11	92880	X	65988	-0-	-26892	-0-	230	1	65758	2	N	-0-			-0-
12	95976	X	67377	-0-	-28599	-0-	182	1	67195	2	N	-0-			-0-
*01	79577	X	66343	-0-	-13234	-0-	388	1	65955	3	N	-0-			-0-
*02	63644	X	59263	-0-	-4381	-0-	349	1	58914	2	N	-0-			-0-
03	69006	X	62101	-0-	-6905	-0-	183	1	61918	2	N	-0-			-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
10	80786	X	65710	-0-	-15076	-0-	980	1	64730	2	N	-0-			-0-
11	74160	X	60417	-0-	-13743	-0-	35	1	60382	2	N	-0-			-0-
12	72850	X	60730	-0-	-12120	-0-	148	1	60582	2	N	-0-			-0-
*01	70649	X	62829	-0-	-7820	-0-	192	1	62637	3	N	-0-			-0-
02	60844	X	55402	-0-	-5442	-0-	225	1	55177	2	N	-0-			-0-
03	65720	X	58920	-0-	-6800	-0-	161	1	58759	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 05/15/2024 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
10	84010	X	74870	-0-	-9140	-0-	263	1	74607	2	N	-0-			-0-
11	81840	X	76679	-0-	-5161	-0-	276	1	76403	2	N	-0-			-0-
12	84568	X	66926	-0-	-17642	-0-	78	1	66848	2	N	-0-			-0-
*01	84227	X	47614	-0-	-36613	-0-	222	1	47392	3	N	-0-			-0-
*02	73192	X	58046	-0-	-15146	-0-	259	1	57787	2	N	-0-			-0-
03	79236	X	70371	-0-	-8865	-0-	810	1	69561	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 05/22/2024 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
10	63674	X	39641	-0-	-24033	-0-	139	1	39502	2	N	-0-			-0-
11	42666	X	42666	-0-	-0-	-0-	154	1	42512	2	N	-0-			-0-
12	43865	X	37863	-0-	-6002	-0-	44	1	37819	2	N	-0-			-0-
*01	43865	X	30036	-0-	-13829	-0-	140	1	29896	3	N	-0-			-0-
*02	39816	X	34720	-0-	-5096	-0-	155	1	34565	2	N	-0-			-0-
03	44082	X	39142	-0-	-4940	-0-	450	1	38692	2	N	-0-			-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
10	128030	X	104694	-0-	-23336	-0-	1562	1	103132	2	N	-0-			-0-
11	118380	X	96523	-0-	-21857	-0-	55	1	96468	2	N	-0-			-0-
12	115196	X	98130	-0-	-17066	-0-	239	1	97891	2	N	-0-			-0-
*01	107694	X	86255	-0-	-21439	-0-	263	1	85992	3	N	-0-			-0-
02	97272	X	77039	-0-	-20233	-0-	313	1	76726	2	N	-0-			-0-
03	104687	X	82995	-0-	-21692	-0-	227	1	82768	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 04/26/2025 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
10	126635	X	98023	-0-	-28612	-0-	343	1	97680	2	N	-0-			-0-
11	123360	X	104677	-0-	-18683	-0-	371	1	104306	2	N	-0-			-0-
12	127472	X	101902	-0-	-25570	-0-	236	1	101666	2	N	-0-			-0-
*01	117428	X	95836	-0-	-21592	-0-	528	1	95308	3	N	-0-			-0-
*02	97692	X	84872	-0-	-12820	-0-	477	1	84395	2	N	-0-			-0-
03	108159	X	87340	-0-	-20819	-0-	237	1	87103	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88691	X	77267	-0-	-11424	-0-	271	1	76996	2	N	-0-					-0-
11	86400	X	79826	-0-	-6574	-0-	283	1	79543	2	N	-0-					-0-
12	100564	X	73957	-0-	-26607	-0-	171	1	73786	2	N	-0-					-0-
*01	100564	X	69128	-0-	-31436	-0-	381	1	68747	3	N	-0-					-0-
*02	74508	X	60413	-0-	-14095	-0-	339	1	60074	2	N	-0-					-0-
03	82491	X	60965	-0-	-21526	-0-	165	1	60800	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 05/23/2025 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110856	X	94096	-0-	-16760	-0-	332	1	93764	2	N	-0-					-0-
11	107280	X	78354	-0-	-28926	-0-	281	1	78073	2	N	-0-					-0-
12	112375	X	85945	-0-	-26430	-0-	180	1	85765	2	N	-0-					-0-
*01	112375	X	85120	-0-	-27255	-0-	3725	1	81395	3	N	-0-					-0-
*02	91588	X	75701	-0-	-15887	-0-	3544	1	72157	2	N	-0-					-0-
03	94085	X	75462	-0-	-18623	-0-	302	1	75160	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107880	X	84026	-0-	-23854	-0-	296	1	83730	2	N	-0-					-0-
11	104400	X	72564	-0-	-31836	-0-	260	1	72304	2	N	-0-					-0-
12	104346	X	80968	-0-	-23378	-0-	169	1	80799	2	N	-0-					-0-
*01	104346	X	80136	-0-	-24210	-0-	3507	1	76629	3	N	-0-					-0-
*02	85400	X	72376	-0-	-13024	-0-	3388	1	68988	2	N	-0-					-0-
03	84041	X	72513	-0-	-11528	-0-	290	1	72223	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89590	X	63068	-0-	-26522	-0-	203	1	62865	2	N	-0-					-0-
11	86700	X	85124	-0-	-1576	-0-	305	1	84819	2	N	-0-					-0-
12	82336	X	81628	-0-	-708	-0-	481	1	81147	2	N	-0-					-0-
*01	82336	X	74638	-0-	-7698	-0-	259	1	74379	3	N	-0-					-0-
*02	79436	X	57681	-0-	-21755	-0-	288	1	57393	2	N	-0-					-0-
03	87947	X	59568	-0-	-28379	-0-	355	1	59213	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11490 - 18859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56575	X	45716	-0-	-10859	-0-	161	1	45555	2	N	-0-					-0-
11	52200	X	42753	-0-	-9447	-0-	153	1	42600	2	N	-0-					-0-
12	51491	X	42337	-0-	-9154	-0-	80	1	42257	2	N	-0-					-0-
*01	49011	X	42075	-0-	-6936	-0-	247	1	41828	3	N	-0-					-0-
*02	41496	X	38236	-0-	-3260	-0-	230	1	38006	2	N	-0-					-0-
03	45725	X	41304	-0-	-4421	-0-	96	1	41208	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184109	X	139583	-0-	-44526	-0-	490	1	139093	2	N	-0-					-0-
11	170190	X	132861	-0-	-37329	-0-	477	1	132384	2	N	-0-					-0-
12	166439	X	132368	-0-	-34071	-0-	251	1	132117	2	N	-0-					-0-
*01	158317	X	121182	-0-	-37135	-0-	710	1	120472	3	N	-0-					-0-
*02	132244	X	103941	-0-	-28303	-0-	626	1	103315	2	N	-0-					-0-
03	139593	X	100796	-0-	-38797	-0-	235	1	100561	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 05/09/2025 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
10	134602	X	76127	-0-	-58475	-0-	272	1	75855	2	N	-0-					-0-
11	130260	X	70466	-0-	-59794	-0-	252	1	70214	2	N	-0-					-0-
12	119970	X	70517	-0-	-49453	-0-	70517	2			N	-0-					-0-
*01	97154	X	64695	-0-	-32459	-0-	1065	1	63630	3	N	-0-					-0-
*02	75740	X	57607	-0-	-18133	-0-	935	1	56672	2	N	-0-					-0-
03	76136	X	58486	-0-	-17650	-0-	58486	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 05/07/2025 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
10	130758	X	80742	-0-	-50016	-0-	288	1	80454	2	N	-0-					-0-
11	127410	X	84824	-0-	-42586	-0-	304	1	84520	2	N	-0-					-0-
12	131657	X	85907	-0-	-45750	-0-	85907	2			N	-0-					-0-
*01	106609	X	73994	-0-	-32615	-0-	1218	1	72776	3	N	-0-					-0-
*02	79156	X	64694	-0-	-14462	-0-	1050	1	63644	2	N	-0-					-0-
03	87637	X	66365	-0-	-21272	-0-	66365	2			N	-0-					-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
10	103850	X	72959	-0-	-30891	-0-	235	1	72724	2	N	-0-					-0-
11	100500	X	86843	-0-	-13657	-0-	311	1	86532	2	N	-0-					-0-
12	99510	X	51943	-0-	-47567	-0-	306	1	51637	2	N	-0-					-0-
*01	99510	X	97720	-0-	-1790	-0-	339	1	97381	3	N	-0-					-0-
*02	81060	X	78468	-0-	-2592	-0-	391	1	78077	2	N	-0-					-0-
03	89745	X	71330	-0-	-18415	-0-	425	1	70905	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 05/13/2025 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
10	63426	X	52592	-0-	-10834	-0-	188	1	52404	2	N	-0-					-0-
11	61800	X	56775	-0-	-5025	-0-	203	1	56572	2	N	-0-					-0-
12	80042	X	53823	-0-	-26219	-0-	53823	2			N	-0-					-0-
*01	80042	X	48612	-0-	-31430	-0-	800	1	47812	3	N	-0-					-0-
*02	54432	X	42562	-0-	-11870	-0-	691	1	41871	2	N	-0-					-0-
03	58683	X	43164	-0-	-15519	-0-	43164	2			N	-0-					-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
10	139903	X	105974	-0-	-33929	-0-	372	1	105602	2	N	-0-					-0-
11	128790	X	97392	-0-	-31398	-0-	341	1	97051	2	N	-0-					-0-
12	125860	X	94400	-0-	-31460	-0-	155	1	94244	2	N	1					1
							1	9									
*01	120528	X	90445	-0-	-30083	-0-	433	1	90012	3	N	-0-					1
*02	100604	X	79206	-0-	-21398	-0-	388	1	78818	2	N	-0-					1
*03	105989	X	77353	-0-	-28636	-0-	155	1	77198	2	N	-0-					1

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 11/13/2025 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
10	127472	X	104244	-0-	-23228	-0-	373	1	103871	2	N	-0-					-0-
11	121890	X	93031	-0-	-28859	-0-	337	1	92694	2	N	-0-					-0-
12	118637	X	106354	-0-	-12283	-0-	466	1	105888	2	N	-0-					-0-
*01	115258	X	99379	-0-	-15879	-0-	771	1	98608	3	N	-0-					-0-
*02	96068	X	86969	-0-	-9099	-0-	694	1	86275	2	N	-0-					-0-
03	104253	X	89716	-0-	-14537	-0-	468	1	89248	2	N	-0-					-0-

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/17/2025 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
10	132122	X	103544	-0-	-28578	-0-	371	1	103173	2	N	-0-					-0-
11	118230	X	97173	-0-	-21057	-0-	353	1	96820	2	N	-0-					-0-
12	122171	X	109302	-0-	-12869	-0-	479	1	108823	2	N	-0-					-0-
*01	118513	X	101288	-0-	-17225	-0-	786	1	100502	3	N	-0-					-0-
*02	100016	X	87432	-0-	-12584	-0-	698	1	86734	2	N	-0-					-0-
03	103540	X	91660	-0-	-11880	-0-	478	1	91182	2	N	-0-					-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 03/20/2025 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
10	127503	X	90719	-0-	-36784	-0-	323	1	90396	2	N	-0-					-0-
11	123390	X	85180	-0-	-38210	-0-	312	1	84868	2	N	-0-					-0-
12	120032	X	85844	-0-	-34188	-0-	182	1	85662	2	N	-0-					-0-
*01	107849	X	80156	-0-	-27693	-0-	424	1	79732	3	N	-0-					-0-
*02	85540	X	72363	-0-	-13177	-0-	388	1	71975	2	N	-0-					-0-
03	90706	X	76259	-0-	-14447	-0-	183	1	76076	2	N	-0-					-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 03/21/2025 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
10	97340	X	74724	-0-	-22616	-0-	266	1	74458	2	N	-0-					-0-
11	89400	X	70197	-0-	-19203	-0-	258	1	69939	2	N	-0-					-0-
12	91636	X	70674	-0-	-20962	-0-	150	1	70524	2	N	-0-					-0-
*01	85932	X	67761	-0-	-18171	-0-	359	1	67402	3	N	-0-					-0-
*02	70420	X	59584	-0-	-10836	-0-	320	1	59264	2	N	-0-					-0-
03	74710	X	62108	-0-	-12602	-0-	149	1	61959	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 11000 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
10	75826	X	70307	-0-	-5519	-0-	246	1	70061	2	N	-0-					-0-
11	73890	X	64118	-0-	-9772	-0-	228	1	63890	2	N	-0-					-0-
12	79298	X	65877	-0-	-13421	-0-	204	1	65673	2	N	-0-					-0-
*01	79298	X	57672	-0-	-21626	-0-	368	1	57304	3	N	-0-					-0-
*02	66052	X	55909	-0-	-10143	-0-	359	1	55550	2	N	-0-					-0-
03	70308	X	57602	-0-	-12706	-0-	204	1	57398	2	N	-0-					-0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 11/05/2025 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
10	123876	X	99076	-0-	-24800	-0-	353	1	98723	2	N	-0-					-0-
11	117120	X	97889	-0-	-19231	-0-	348	1	97541	2	N	-0-					-0-
12	113119	X	103166	-0-	-9953	-0-	457	1	102709	2	N	-0-					-0-
*01	110081	X	97004	-0-	-13077	-0-	460	1	96544	3	N	-0-					-0-
*02	95060	X	85572	-0-	-9488	-0-	418	1	85154	2	N	-0-					-0-
03	101153	X	89171	-0-	-11982	-0-	460	1	88711	2	N	-0-					-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
10	175987	X	135211	-0-	-40776	-0-	474	1	134737	2	N	-0-					-0-
11	161430	X	123514	-0-	-37916	-0-	433	1	123081	2	N	-0-					-0-
12	155775	X	119751	-0-	-36024	-0-	197	1	119553	2	N	1					1
							1	9									
*01	148800	X	113145	-0-	-35655	-0-	541	1	112604	3	N	-0-					1
*02	124740	X	96631	-0-	-28109	-0-	474	1	96157	2	N	-0-					1
*03	135222	X	97926	-0-	-37296	-0-	196	1	97730	2	N	-0-					1

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10874 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
10	72478	X	66049	-0-	-6429	-0-	231	1	65818	2	N	-0-					-0-
11	70590	X	61130	-0-	-9460	-0-	217	1	60913	2	N	-0-					-0-
12	74710	X	61191	-0-	-13519	-0-	190	1	61001	2	N	-0-					-0-
*01	74710	X	58535	-0-	-16175	-0-	373	1	58162	3	N	-0-					-0-
*02	62748	X	53071	-0-	-9677	-0-	341	1	52730	2	N	-0-					-0-
03	66061	X	54995	-0-	-11066	-0-	195	1	54800	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	133796	X	126041	-0-	-7755	-0-	450	1	125591	2	N	-0-			-0-
11	130380	X	114468	-0-	-15912	-0-	410	1	114058	2	N	-0-			-0-
12	166811	X	111615	-0-	-55196	-0-	111615	2			N	-0-			-0-
*01	166811	X	98425	-0-	-68386	-0-	1620	1	96805	3	N	-0-			-0-
*02	125888	X	86490	-0-	-39398	-0-	1404	1	85086	2	N	-0-			-0-
03	126046	X	92162	-0-	-33884	-0-	92162	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

10	74524	X	59197	-0-	-15327	-0-	204	1	58993	2	N	-0-			-0-
11	68670	X	56531	-0-	-12139	-0-	200	1	56331	2	N	-0-			-0-
12	69595	X	57614	-0-	-11981	-0-	29	1	57585	2	N	-0-			-0-
*01	66619	X	54986	-0-	-11633	-0-	197	1	54789	3	N	-0-			-0-
*02	56868	X	50295	-0-	-6573	-0-	182	1	50113	2	N	-0-			-0-
03	59210	X	50649	-0-	-8561	-0-	29	1	50620	2	N	-0-			-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

10	112406	X	89875	-0-	-22531	-0-	290	1	89585	2	N	-0-			-0-
11	108780	X	105799	-0-	-2981	-0-	379	1	105420	2	N	-0-			-0-
12	113212	X	29500	-0-	-83712	-0-	174	1	29326	2	N	-0-			-0-
*01	115031	X	115031	-0-	-0-	-0-	399	1	114632	3	N	-0-			-0-
*02	98756	X	98632	-0-	-124	-0-	492	1	98140	2	N	-0-			-0-
03	109337	X	93323	-0-	-16014	-0-	557	1	92766	2	N	-0-			-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

10	139314	X	109636	-0-	-29678	-0-	391	1	109245	2	N	-0-			-0-
11	131250	X	104741	-0-	-26509	-0-	372	1	104369	2	N	-0-			-0-
12	127348	X	116052	-0-	-11296	-0-	514	1	115538	2	N	-0-			-0-
*01	124279	X	107675	-0-	-16604	-0-	510	1	107165	3	N	-0-			-0-
*02	104720	X	94059	-0-	-10661	-0-	459	1	93600	2	N	-0-			-0-
03	109647	X	98742	-0-	-10905	-0-	510	1	98232	2	N	-0-			-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

10	88629	X	70504	-0-	-18125	-0-	356	1	70148	2	N	-0-			-0-
11	86340	X	66505	-0-	-19835	-0-	242	1	66263	2	N	-0-			-0-
12	89218	X	66496	-0-	-22722	-0-	196	1	66300	2	N	-0-			-0-
*01	79794	X	62921	-0-	-16873	-0-	469	1	62452	3	N	-0-			-0-
*02	66388	X	55155	-0-	-11233	-0-	427	1	54728	2	N	-0-			-0-
03	70494	X	56563	-0-	-13931	-0-	194	1	56369	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

10	102269	X	79389	-0-	-22880	-0-	280	1	79109	2	N	-0-			-0-
11	98970	X	68917	-0-	-30053	-0-	247	1	68670	2	N	-0-			-0-
12	95108	X	76417	-0-	-18691	-0-	160	1	76257	2	N	-0-			-0-
*01	95108	X	77814	-0-	-17294	-0-	3406	1	74408	3	N	-0-			-0-
*02	77700	X	71043	-0-	-6657	-0-	3326	1	67717	2	N	-0-			-0-
03	79391	X	71015	-0-	-8376	-0-	284	1	70731	2	N	-0-			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

10	175894	X	153331	-0-	-22563	-0-	544	1	152787	2	N	-0-			-0-
11	165750	X	140243	-0-	-25507	-0-	499	1	139744	2	N	-0-			-0-
12	164207	X	140857	-0-	-23350	-0-	500	1	140357	2	N	-0-			-0-
*01	159557	X	133034	-0-	-26523	-0-	903	1	132131	3	N	-0-			-0-
*02	144116	X	116720	-0-	-27396	-0-	809	1	115911	2	N	-0-			-0-
03	153326	X	119558	-0-	-33768	-0-	499	1	119059	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 07/17/2025 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
10	142166	X	69832	-0-	-72334	-0-	248	1	69584	2	N	-0-					-0-
11	78870	X	65794	-0-	-13076	-0-	239	1	65555	2	N	-0-					-0-
12	91574	X	65310	-0-	-26264	-0-	370	1	64940	2	N	-0-					-0-
*01	91574	X	62347	-0-	-29227	-0-	444	1	61903	3	N	-0-					-0-
*02	70448	X	55311	-0-	-15137	-0-	407	1	54904	2	N	-0-					-0-
03	69843	X	57142	-0-	-12701	-0-	390	1	56752	2	N	-0-					-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140926	X	101824	-0-	-39102	-0-	353	1	101471	2	N	-0-					-0-
11	126930	X	92217	-0-	-34713	-0-	339	1	91878	2	N	-0-					-0-
12	122822	X	90884	-0-	-31938	-0-	175	1	90709	2	N	-0-					-0-
*01	116901	X	84509	-0-	-32392	-0-	427	1	84082	3	N	-0-					-0-
*02	98280	X	69254	-0-	-29026	-0-	370	1	68884	2	N	-0-					-0-
03	101835	X	80027	-0-	-21808	-0-	168	1	79859	2	N	-0-					-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 08/06/2025 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
10	96968	X	92509	-0-	-4459	-0-	329	1	92180	2	N	-0-					-0-
11	88590	X	76231	-0-	-12359	-0-	265	1	75966	2	N	-0-					-0-
12	87916	X	69557	-0-	-18359	-0-	157	1	69400	2	N	-0-					-0-
*01	97061	X	67335	-0-	-29726	-0-	372	1	66963	3	N	-0-					-0-
*02	87668	X	61635	-0-	-26033	-0-	346	1	61289	2	N	-0-					-0-
03	92504	X	64153	-0-	-28351	-0-	171	1	63982	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 11/23/2024 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
10	77221	X	70858	-0-	-6363	-0-	247	1	70611	2	N	-0-					-0-
11	75210	X	65186	-0-	-10024	-0-	232	1	64954	2	N	-0-					-0-
12	78275	X	64421	-0-	-13854	-0-	200	1	64221	2	N	-0-					-0-
*01	78275	X	60881	-0-	-17394	-0-	388	1	60493	3	N	-0-					-0-
*02	66612	X	53224	-0-	-13388	-0-	342	1	52882	2	N	-0-					-0-
03	70866	X	56580	-0-	-14286	-0-	201	1	56379	2	N	-0-					-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/21/2025 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
10	50034	X	42286	-0-	-7748	-0-	214	1	42072	2	N	-0-					-0-
11	48750	X	40056	-0-	-8694	-0-	146	1	39910	2	N	-0-					-0-
12	50375	X	39826	-0-	-10549	-0-	117	1	39709	2	N	-0-					-0-
*01	45570	X	38831	-0-	-6739	-0-	290	1	38541	3	N	-0-					-0-
*02	39508	X	34211	-0-	-5297	-0-	265	1	33946	2	N	-0-					-0-
03	42284	X	34918	-0-	-7366	-0-	120	1	34798	2	N	-0-					-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
10	103357	X	103357	-0-	-0-	-0-	363	1	102994	2	N	-0-					-0-
11	95803	X	95803	-0-	-0-	-0-	336	1	95467	2	N	-0-					-0-
12	95124	X	95124	-0-	-0-	-0-	156	1	94967	2	N	1					1
							1	9									
*01	90282	X	90282	-0-	-0-	-0-	432	1	89850	3	N	-0-					1
*02	78314	X	78314	-0-	-0-	-0-	384	1	77930	2	N	-0-					1
*03	79174	X	79174	-0-	-0-	-0-	158	1	79016	2	N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	124901	X	124901	-0-	-0-	-0-	446	1	124455	2	N	-0-			-0-
11	115903	X	115903	-0-	-0-	-0-	415	1	115488	2	N	-0-			-0-
12	113821	X	113821	-0-	-0-	-0-	173	1	113648	2	N	-0-			-0-
*01	109296	X	109296	-0-	-0-	-0-	508	1	108788	3	N	-0-			-0-
*02	95688	X	95688	-0-	-0-	-0-	453	1	95235	2	N	-0-			-0-
03	97327	X	97327	-0-	-0-	-0-	174	1	97153	2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865

10	87885	X	71377	-0-	-16508	-0-	360	1	71017	2	N	-0-			-0-
11	81960	X	66647	-0-	-15313	-0-	242	1	66405	2	N	-0-			-0-
12	84692	X	66340	-0-	-18352	-0-	195	1	66145	2	N	-0-			-0-
*01	82057	X	62341	-0-	-19716	-0-	465	1	61876	3	N	-0-			-0-
*02	66500	X	55002	-0-	-11498	-0-	425	1	54577	2	N	-0-			-0-
03	71362	X	56471	-0-	-14891	-0-	194	1	56277	2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

10	102486	X	95848	-0-	-6638	-0-	341	1	95507	2	N	-0-			-0-
11	92820	X	86068	-0-	-6752	-0-	299	1	85769	2	N	-0-			-0-
12	93868	X	84743	-0-	-9125	-0-	192	1	84551	2	N	-0-			-0-
*01	94612	X	74281	-0-	-20331	-0-	410	1	73871	3	N	-0-			-0-
*02	86576	X	62974	-0-	-23602	-0-	354	1	62620	2	N	-0-			-0-
03	95852	X	65632	-0-	-30220	-0-	175	1	65457	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11793 - 17420

10	76601	X	53497	-0-	-23104	-0-	801	1	52696	2	N	-0-			-0-
11	66360	X	48412	-0-	-17948	-0-	29	1	48383	2	N	-0-			-0-
12	63302	X	34224	-0-	-29078	-0-	132	1	34092	2	N	-0-			-0-
*01	59520	X	45560	-0-	-13960	-0-	165	1	45395	3	N	-0-			-0-
02	51268	X	41347	-0-	-9921	-0-	182	1	41165	2	N	-0-			-0-
03	53506	X	42703	-0-	-10803	-0-	135	1	42568	2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791

10	96472	X	72970	-0-	-23502	-0-	260	1	72710	2	N	-0-			-0-
11	87390	X	71047	-0-	-16343	-0-	247	1	70800	2	N	-0-			-0-
12	79794	X	70538	-0-	-9256	-0-	160	1	70378	2	N	-0-			-0-
*01	89497	X	64204	-0-	-25293	-0-	355	1	63849	3	N	-0-			-0-
*02	80836	X	57012	-0-	-23824	-0-	320	1	56692	2	N	-0-			-0-
03	73408	X	61223	-0-	-12185	-0-	163	1	61060	2	N	-0-			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

10	184481	X	143536	-0-	-40945	-0-	510	1	143026	2	N	-0-			-0-
11	170400	X	129611	-0-	-40789	-0-	461	1	129150	2	N	-0-			-0-
12	168113	X	132484	-0-	-35629	-0-	470	1	132014	2	N	-0-			-0-
*01	158999	X	126328	-0-	-32671	-0-	858	1	125470	3	N	-0-			-0-
*02	134932	X	111511	-0-	-23421	-0-	773	1	110738	2	N	-0-			-0-
03	143530	X	112795	-0-	-30735	-0-	471	1	112324	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550

10	144305	X	111325	-0-	-32980	-0-	1668	1	109657	2	N	-0-			-0-
11	131190	X	102689	-0-	-28501	-0-	62	1	102627	2	N	-0-			-0-
12	127658	X	75045	-0-	-52613	-0-	289	1	74756	2	N	-0-			-0-
*01	119753	X	93212	-0-	-26541	-0-	338	1	92874	3	N	-0-			-0-
02	108164	X	86352	-0-	-21812	-0-	380	1	85972	2	N	-0-			-0-
03	111321	X	90290	-0-	-21031	-0-	286	1	90004	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 07/19/2025 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
10	154349	X	87009	-0-	-67340	-0-	310	1	86699	2	N	-0-					-0-
11	94740	X	82622	-0-	-12118	-0-	301	1	82321	2	N	-0-					-0-
12	101277	X	82923	-0-	-18354	-0-	470	1	82453	2	N	-0-					-0-
*01	101277	X	74106	-0-	-27171	-0-	528	1	73578	3	N	-0-					-0-
*02	83048	X	63409	-0-	-19639	-0-	467	1	62942	2	N	-0-					-0-
03	87017	X	66081	-0-	-20936	-0-	451	1	65630	2	N	-0-					-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
10	140926	X	107210	-0-	-33716	-0-	383	1	106827	2	N	-0-					-0-
11	129750	X	99286	-0-	-30464	-0-	356	1	98930	2	N	-0-					-0-
12	126046	X	98759	-0-	-27287	-0-	150	1	98609	2	N	-0-					-0-
*01	120745	X	92965	-0-	-27780	-0-	432	1	92533	3	N	-0-					-0-
*02	100128	X	81556	-0-	-18572	-0-	386	1	81170	2	N	-0-					-0-
03	107198	X	84219	-0-	-22979	-0-	150	1	84069	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 03/04/2025 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
10	105524	X	85696	-0-	-19828	-0-	299	1	85397	2	N	-0-					-0-
11	102810	X	79432	-0-	-23378	-0-	283	1	79149	2	N	-0-					-0-
12	106237	X	79454	-0-	-26783	-0-	246	1	79208	2	N	-0-					-0-
*01	103199	X	75142	-0-	-28057	-0-	479	1	74663	3	N	-0-					-0-
*02	81648	X	65704	-0-	-15944	-0-	422	1	65282	2	N	-0-					-0-
03	85684	X	67570	-0-	-18114	-0-	240	1	67330	2	N	-0-					-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 02/23/2026 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
10	130541	X	94816	-0-	-35725	-0-	329	1	94487	2	N	-0-					-0-
11	114510	X	87547	-0-	-26963	-0-	321	1	87226	2	N	-0-					-0-
12	113677	X	81386	-0-	-32291	-0-	157	1	81229	2	N	-0-					-0-
*01	107260	X	81355	-0-	-25905	-0-	411	1	80944	3	N	-0-					-0-
*02	90944	X	63927	-0-	-27017	-0-	341	1	63586	2	N	-0-					-0-
03	94829	X	78017	-0-	-16812	-0-	164	1	77853	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/28/2025 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
10	142693	X	106273	-0-	-36420	-0-	1592	1	104681	2	N	-0-					-0-
11	125550	X	96910	-0-	-28640	-0-	59	1	96851	2	N	-0-					-0-
12	121458	X	68740	-0-	-52718	-0-	265	1	68475	2	N	-0-					-0-
*01	111352	X	85440	-0-	-25912	-0-	310	1	85130	3	N	-0-					-0-
02	100576	X	78496	-0-	-22080	-0-	345	1	78151	2	N	-0-					-0-
03	106268	X	83635	-0-	-22633	-0-	265	1	83370	2	N	-0-					-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
10	176049	X	132636	-0-	-43413	-0-	473	1	132163	2	N	-0-					-0-
11	161310	X	119955	-0-	-41355	-0-	430	1	119525	2	N	-0-					-0-
12	157945	X	121111	-0-	-36834	-0-	185	1	120926	2	N	-0-					-0-
*01	151466	X	117182	-0-	-34284	-0-	544	1	116638	3	N	-0-					-0-
*02	125104	X	102082	-0-	-23022	-0-	483	1	101599	2	N	-0-					-0-
03	132649	X	103165	-0-	-29484	-0-	184	1	102981	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 10/24/2025 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
10	117335	X	87027	-0-	-30308	-0-	427	1	86443	2	Y	143	179	1			31
							157	9									
11	109080	X	87527	-0-	-21553	-0-	429	1	86954	2	Y	131	151	1			11
							144	9									
12	105493	X	90811	-0-	-14682	-0-	462	1	90056	2	Y	266	91	1			186
							293	9									
*01	102362	X	89098	-0-	-13264	-0-	469	1	88484	2	Y	132	220	1			98
							145	9									
02	85652	X	78008	-0-	-7644	-0-	423	1	77467	2	Y	107	131	1			74
							118	9									
03	90458	X	82411	-0-	-8047	-0-	464	1	81814	2	Y	121	96	1			99
							133	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	64821	X	56822	-0-	-7999	-0-	278	1	56370	2	Y	158	164	1			34
							174	9									
11	62730	X	53670	-0-	-9060	-0-	263	1	53241	2	Y	151	173	1			12
							166	9									
12	60481	X	51163	-0-	-9318	-0-	260	1	50641	2	Y	238	113	1			137
							262	9									
*01	59024	X	48531	-0-	-10493	-0-	255	1	48091	2	Y	168	226	1			79
							185	9									
02	50512	X	42199	-0-	-8313	-0-	228	1	41829	2	Y	129	165	1			43
							142	9									
03	55924	X	45050	-0-	-10874	-0-	253	1	44640	2	Y	143	119	1			67
							157	9									

T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736

10	116672	X	116672	-0-	-0-	-0-	411	1	116261	2	N	-0-					-0-
11	104422	X	104422	-0-	-0-	-0-	373	1	104049	2	N	-0-					-0-
12	115287	X	115287	-0-	-0-	-0-	115287	2			N	-0-					-0-
*01	142881	X	142881	-0-	-0-	-0-	437	1	142444	3	N	-0-					-0-
*02	104859	X	104859	-0-	-0-	-0-	325	1	104534	2	N	-0-					-0-
03	92571	X	92571	-0-	-0-	-0-	92571	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	221145	X	221145	-0-	-0-	-0-	776	1	220369	2	N	-0-					-0-
11	210184	X	210184	-0-	-0-	-0-	754	1	209430	2	N	-0-					-0-
12	197496	X	197496	-0-	-0-	-0-	197496	2			N	-0-					-0-
*01	177307	X	177307	-0-	-0-	-0-	542	1	176765	3	N	-0-					-0-
*02	150278	X	150278	-0-	-0-	-0-	465	1	149813	2	N	-0-					-0-
03	149278	X	149278	-0-	-0-	-0-	149278	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11393 - 18950

10	328817	X	232409	-0-	-96408	-0-	815	1	231594	2	N	-0-					-0-
11	280800	X	210899	-0-	-69901	-0-	766	1	210133	2	N	-0-					-0-
12	290160	X	204886	-0-	-85274	-0-	204886	2			N	-0-					-0-
*01	270103	X	189456	-0-	-80647	-0-	580	1	188876	3	N	-0-					-0-
*02	220752	X	163262	-0-	-57490	-0-	506	1	162756	2	N	-0-					-0-
03	232407	X	165349	-0-	-67058	-0-	165349	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11626 - 19167

10	335265	X	224393	-0-	-110872	-0-	787	1	223606	2	N	-0-					-0-
11	280260	X	200091	-0-	-80169	-0-	727	1	199364	2	N	-0-					-0-
12	289416	X	191716	-0-	-97700	-0-	191716	2			N	-0-					-0-
*01	265050	X	177441	-0-	-87609	-0-	543	1	176898	3	N	-0-					-0-
*02	216748	X	152315	-0-	-64433	-0-	472	1	151843	2	N	-0-					-0-
03	224378	X	152880	-0-	-71498	-0-	152880	2			N	-0-					-0-

WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11031 - 21459

10	349432	X	349432	-0-	-0-	-0-	1242	1	348190	2	N	-0-					-0-
11	318378	X	318378	-0-	-0-	-0-	1114	1	317264	2	N	-0-					-0-
12	308896	X	308896	-0-	-0-	-0-	308896	2			N	-0-					-0-
*01	291829	X	291829	-0-	-0-	-0-	893	1	290936	3	N	-0-					-0-
*02	251600	X	251600	-0-	-0-	-0-	780	1	250820	2	N	-0-					-0-
03	253540	X	253540	-0-	-0-	-0-	253540	2			N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

10	66960	X	61041	-0-	-5919	-0-	299	1	60536	2	Y	187	190	1			40
							206	9									
11	64800	X	57108	-0-	-7692	-0-	280	1	56635	2	Y	175	201	1			14
							193	9									
12	60853	X	55669	-0-	-5184	-0-	283	1	55078	2	Y	280	139	1			155
							308	9									
*01	61628	X	53565	-0-	-8063	-0-	281	1	53055	2	Y	208	271	1			92
							229	9									
02	54320	X	47449	-0-	-6871	-0-	256	1	47009	2	Y	167	210	1			49
							184	9									
03	60140	X	50957	-0-	-9183	-0-	287	1	50468	2	Y	184	154	1			79
							202	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	134478	X	97672	-0-	-36806	-0-	341	1	97331	2	N	-0-			-0-
11	124680	X	88520	-0-	-36160	-0-	312	1	88208	2	N	-0-			-0-
12	121055	X	87224	-0-	-33831	-0-	87224	2			N	-0-			-0-
*01	113553	X	82716	-0-	-30837	-0-	253	1	82463	3	N	-0-			-0-
*02	95536	X	71371	-0-	-24165	-0-	221	1	71150	2	N	-0-			-0-
03	97681	X	64706	-0-	-32975	-0-	64706	2			N	-0-			-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
10	287954	X	287954	-0-	-0-	-0-	1023	1	286931	2	N	-0-			-0-
11	257357	X	257357	-0-	-0-	-0-	900	1	256457	2	N	-0-			-0-
12	245564	X	245564	-0-	-0-	-0-	245564	2			N	-0-			-0-
*01	230493	X	230493	-0-	-0-	-0-	705	1	229788	3	N	-0-			-0-
*02	197590	X	197590	-0-	-0-	-0-	612	1	196978	2	N	-0-			-0-
03	198536	X	198536	-0-	-0-	-0-	198536	2			N	-0-			-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
10	132680	X	100806	-0-	-31874	-0-	355	1	100451	2	N	-0-			-0-
11	128400	X	91248	-0-	-37152	-0-	326	1	90922	2	N	-0-			-0-
12	124186	X	90147	-0-	-34039	-0-	90147	2			N	-0-			-0-
*01	117459	X	89597	-0-	-27862	-0-	274	1	89323	3	N	-0-			-0-
*02	99260	X	75058	-0-	-24202	-0-	233	1	74825	2	N	-0-			-0-
03	100812	X	62001	-0-	-38811	-0-	62001	2			N	-0-			-0-

T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	141639	X	106813	-0-	-34826	-0-	372	1	106441	2	N	-0-			-0-
11	133890	X	98453	-0-	-35437	-0-	348	1	98105	2	N	-0-			-0-
12	130820	X	98256	-0-	-32564	-0-	98256	2			N	-0-			-0-
*01	122977	X	92313	-0-	-30664	-0-	283	1	92030	3	N	-0-			-0-
*02	104188	X	80040	-0-	-24148	-0-	248	1	79792	2	N	-0-			-0-
03	106826	X	75267	-0-	-31559	-0-	75267	2			N	-0-			-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
10	163928	X	114925	-0-	-49003	-0-	405	1	114520	2	N	-0-			-0-
11	154140	X	107359	-0-	-46781	-0-	383	1	106976	2	N	-0-			-0-
12	147591	X	103363	-0-	-44228	-0-	103363	2			N	-0-			-0-
*01	138291	X	98782	-0-	-39509	-0-	302	1	98480	3	N	-0-			-0-
*02	114296	X	83460	-0-	-30836	-0-	259	1	83201	2	N	-0-			-0-
03	114917	X	82952	-0-	-31965	-0-	82952	2			N	-0-			-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
10	166935	X	124177	-0-	-42758	-0-	438	1	123739	2	N	-0-			-0-
11	158130	X	114338	-0-	-43792	-0-	408	1	113930	2	N	-0-			-0-
12	152241	X	111102	-0-	-41139	-0-	111102	2			N	-0-			-0-
*01	142848	X	115014	-0-	-27834	-0-	352	1	114662	3	N	-0-			-0-
*02	120176	X	96180	-0-	-23996	-0-	298	1	95882	2	N	-0-			-0-
03	124186	X	94306	-0-	-29880	-0-	94306	2			N	-0-			-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
10	158720	X	114935	-0-	-43785	-0-	405	1	114530	2	N	-0-			-0-
11	153600	X	103584	-0-	-50016	-0-	370	1	103214	2	N	-0-			-0-
12	142166	X	108698	-0-	-33468	-0-	108698	2			N	-0-			-0-
*01	133238	X	118279	-0-	-14959	-0-	362	1	117917	3	N	-0-			-0-
*02	113316	X	98281	-0-	-15035	-0-	305	1	97976	2	N	-0-			-0-
03	114948	X	90584	-0-	-24364	-0-	90584	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	182154	X	182154	-0-	-0-	-0-	639	1	181515	2	N	-0-			-0-
11	168586	X	168586	-0-	-0-	-0-	605	1	167981	2	N	-0-			-0-
12	159283	X	159283	-0-	-0-	-0-	159283	2			N	-0-			-0-
*01	145185	X	145185	-0-	-0-	-0-	444	1	144741	3	N	-0-			-0-
*02	123585	X	123585	-0-	-0-	-0-	383	1	123202	2	N	-0-			-0-
03	122993	X	122993	-0-	-0-	-0-	122993	2			N	-0-			-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
10	109034	X	109034	-0-	-0-	-0-	383	1	108651	2	N	-0-			-0-
11	106162	X	106162	-0-	-0-	-0-	381	1	105781	2	N	-0-			-0-
12	105175	X	105175	-0-	-0-	-0-	105175	2			N	-0-			-0-
*01	102938	X	102938	-0-	-0-	-0-	315	1	102623	3	N	-0-			-0-
*02	90832	X	88451	-0-	-2381	-0-	274	1	88177	2	N	-0-			-0-
03	100564	X	88632	-0-	-11932	-0-	88632	2			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 02/25/2026 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
10	98864	X	98864	-0-	-0-	-0-	346	1	98518	2	N	-0-			-0-
11	91097	X	91097	-0-	-0-	-0-	321	1	90776	2	N	-0-			-0-
12	89502	X	89502	-0-	-0-	-0-	89502	2			N	-0-			-0-
*01	84217	X	84217	-0-	-0-	-0-	258	1	83959	3	N	-0-			-0-
*02	66194	X	66194	-0-	-0-	-0-	205	1	65989	2	N	-0-			-0-
03	75754	X	75754	-0-	-0-	-0-	75754	2			N	-0-			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11411 - 22224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	329535	X	329535	-0-	-0-	-0-	1172	1	328363	2	N	-0-			-0-
11	296224	X	296224	-0-	-0-	-0-	1046	1	295178	2	N	-0-			-0-
12	285277	X	285277	-0-	-0-	-0-	285277	2			N	-0-			-0-
*01	265489	X	265489	-0-	-0-	-0-	812	1	264677	3	N	-0-			-0-
*02	226996	X	226711	-0-	-285	-0-	703	1	226008	2	N	-0-			-0-
03	251317	X	71261	-0-	-180056	-0-	71261	2			N	-0-			-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
10	271745	X	271745	-0-	-0-	-0-	967	1	270778	2	N	-0-			-0-
11	247406	X	247406	-0-	-0-	-0-	874	1	246532	2	N	-0-			-0-
12	240329	X	240329	-0-	-0-	-0-	240329	2			N	-0-			-0-
*01	226451	X	226451	-0-	-0-	-0-	693	1	225758	3	N	-0-			-0-
*02	194433	X	194433	-0-	-0-	-0-	603	1	193830	2	N	-0-			-0-
03	210459	X	80379	-0-	-130080	-0-	80379	2			N	-0-			-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
10	436015	X	308130	-0-	-127885	-0-	1098	1	307032	2	N	-0-			-0-
11	399030	X	279628	-0-	-119402	-0-	999	1	278629	2	N	-0-			-0-
12	379161	X	268359	-0-	-110802	-0-	268359	2			N	-0-			-0-
*01	351664	X	250206	-0-	-101458	-0-	250206	3			N	-0-			-0-
*02	295568	X	215655	-0-	-79913	-0-	215655	2			N	-0-			-0-
03	308140	X	218079	-0-	-90061	-0-	218079	2			N	-0-			-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
10	355508	X	256606	-0-	-98902	-0-	915	1	255691	2	N	-0-			-0-
11	302310	X	234048	-0-	-68262	-0-	836	1	233212	2	N	-0-			-0-
12	312387	X	225788	-0-	-86599	-0-	225788	2			N	-0-			-0-
*01	290904	X	214517	-0-	-76387	-0-	214517	3			N	-0-			-0-
*02	246540	X	186329	-0-	-60211	-0-	186329	2			N	-0-			-0-
03	256618	X	189185	-0-	-67433	-0-	189185	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	492125	X	357180	-0-	-134945	-0-	1273	1	355907	2	N	-0-					-0-
11	447720	X	326400	-0-	-121320	-0-	1166	1	325234	2	N	-0-					-0-
12	431055	X	315175	-0-	-115880	-0-	315175	2			N	-0-					-0-
*01	401233	X	297061	-0-	-104172	-0-	297061	3			N	-0-					-0-
*02	338212	X	257446	-0-	-80766	-0-	257446	2			N	-0-					-0-
03	357182	X	262178	-0-	-95004	-0-	262178	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 03/02/2025 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
10	61869	X	61869	-0-	-0-	-0-	292	1	61515	2	Y	56	55	1			10
							62	9									
11	58313	X	58313	-0-	-0-	-0-	280	1	57969	2	Y	58	54	1			14
							64	9									
12	57585	X	57585	-0-	-0-	-0-	422	1	56921	2	Y	220	173	1			61
							242	9									
*01	54625	X	54625	-0-	-0-	-0-	415	1	54166	2	Y	40	57	1			44
							44	9									
02	55888	X	46679	-0-	-9209	-0-	368	1	46127	2	Y	167	167	1			44
							184	9									
03	61876	X	49366	-0-	-12510	-0-	408	1	48895	2	Y	57	56	1			45
							63	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146909	X	108309	-0-	-38600	-0-	386	1	107923	2	N	-0-					-0-
11	133290	X	97895	-0-	-35395	-0-	348	1	97547	2	N	-0-					-0-
12	131254	X	99084	-0-	-32170	-0-	99084	2			N	-0-					-0-
*01	124403	X	94895	-0-	-29508	-0-	290	1	94605	3	N	-0-					-0-
*02	103824	X	77159	-0-	-26665	-0-	239	1	76920	2	N	-0-					-0-
*03	108314	X	84467	-0-	-23847	-0-	84467	2			N	-0-					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171988	X	127709	-0-	-44279	-0-	455	1	127254	2	N	-0-					-0-
11	156300	X	124523	-0-	-31777	-0-	443	1	124080	2	N	-0-					-0-
12	154008	X	136684	-0-	-17324	-0-	136684	2			N	-0-					-0-
*01	145514	X	136590	-0-	-8924	-0-	418	1	136172	3	N	-0-					-0-
*02	122752	X	115275	-0-	-7477	-0-	357	1	114918	2	N	-0-					-0-
*03	128681	X	115469	-0-	-13212	-0-	115469	2			N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202771	X	143733	-0-	-59038	-0-	511	1	143222	2	N	-0-					-0-
11	177030	X	129271	-0-	-47759	-0-	463	1	128808	2	N	-0-					-0-
12	174623	X	126526	-0-	-48097	-0-	261	1	126265	2	N	-0-					-0-
*01	160797	X	119750	-0-	-41047	-0-	634	1	119116	3	N	-0-					-0-
*02	135408	X	103501	-0-	-31907	-0-	563	1	102938	2	N	-0-					-0-
03	143747	X	104007	-0-	-39740	-0-	267	1	103740	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 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
10	173569	X	165368	-0-	-8201	-0-	584	1	164784	2	N	-0-					-0-
11	160260	X	139584	-0-	-20676	-0-	503	1	139081	2	N	-0-					-0-
12	165602	X	126503	-0-	-39099	-0-	142	1	126361	2	N	-0-					-0-
*01	131936	X	111882	-0-	-20054	-0-	484	1	111398	3	N	-0-					-0-
*02	149352	X	95982	-0-	-53370	-0-	426	1	95556	2	N	-0-					-0-
03	165354	X	95282	-0-	-70072	-0-	143	1	95139	2	N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201500	X	157148	-0-	-44352	-0-	555	1	156593	2	N	-0-					-0-
11	178590	X	135360	-0-	-43230	-0-	488	1	134872	2	N	-0-					-0-
12	184543	X	129474	-0-	-55069	-0-	145	1	129329	2	N	-0-					-0-
*01	165230	X	119844	-0-	-45386	-0-	518	1	119326	3	N	-0-					-0-
*02	149240	X	105401	-0-	-43839	-0-	467	1	104934	2	N	-0-					-0-
03	157139	X	105912	-0-	-51227	-0-	159	1	105753	2	N	-0-					-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179397	X	129346	-0-	-50051	-0-	1943	1	127403	2	N	-0-					-0-
11	160890	X	113477	-0-	-47413	-0-	65	1	113412	2	N	-0-					-0-
12	152985	X	104723	-0-	-48262	-0-	134	1	104589	2	N	-0-					-0-
*01	144925	X	100956	-0-	-43969	-0-	182	1	100774	3	N	-0-					-0-
02	122304	X	87059	-0-	-35245	-0-	245	1	86814	2	N	-0-					-0-
03	129332	X	93106	-0-	-36226	-0-	133	1	92973	2	N	-0-					-0-

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
10	266104	X	204041	-0-	-62063	-0-	3065	1	200976	2	N	-0-					-0-
11	242700	X	184374	-0-	-58326	-0-	106	1	184268	2	N	-0-					-0-
12	234329	X	183116	-0-	-51213	-0-	235	1	182881	2	N	-0-					-0-
*01	225432	X	156351	-0-	-69081	-0-	283	1	156068	3	N	-0-					-0-
02	191464	X	137757	-0-	-53707	-0-	387	1	137370	2	N	-0-					-0-
03	204042	X	146024	-0-	-58018	-0-	209	1	145815	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 03/01/2025 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
10	66657	X	66657	-0-	-0-	-0-	315	1	66341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	64153	X	64153	-0-	-0-	-0-	308	1	63845	2	Y	-0-					-0-
12	63260	X	63260	-0-	-0-	-0-	464	1	62592	2	Y	185	131	1			54
							204	9									
*01	61308	X	61308	-0-	-0-	-0-	466	1	60842	2	Y	-0-					54
02	59780	X	53264	-0-	-6516	-0-	421	1	52720	2	Y	112	128	1			38
							123	9									
03	66185	X	56311	-0-	-9874	-0-	466	1	55844	2	Y	1					39
							1	9									

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
10	294624	X	242569	-0-	-52055	-0-	3641	1	238928	2	N	-0-					-0-
11	272100	X	221633	-0-	-50467	-0-	117	1	221516	2	N	-0-					-0-
12	264182	X	223535	-0-	-40647	-0-	180	1	223355	2	N	-0-					-0-
*01	262973	X	196465	-0-	-66508	-0-	259	1	196206	3	N	-0-					-0-
02	225204	X	177158	-0-	-48046	-0-	398	1	176760	2	N	-0-					-0-
03	242575	X	187207	-0-	-55368	-0-	169	1	187038	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	205964	X	164159	-0-	-41805	-0-	585	1	163574	2	N	-0-			-0-
11	207723	X	207723	-0-	-0-	-0-	739	1	206984	2	N	-0-			-0-
12	214681	X	214681	-0-	-0-	-0-	214681	2			N	-0-			-0-
*01	185897	X	185897	-0-	-0-	-0-	569	1	185328	3	N	-0-			-0-
*02	193872	X	140270	-0-	-53602	-0-	435	1	139835	2	N	-0-			-0-
*03	214644	X	132858	-0-	-81786	-0-	132858	2			N	-0-			-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
10	242482	X	221883	-0-	-20599	-0-	783	1	221100	2	N	-0-			-0-
11	216345	X	216345	-0-	-0-	-0-	779	1	215566	2	N	-0-			-0-
12	198059	X	198059	-0-	-0-	-0-	222	1	197837	2	N	-0-			-0-
*01	190154	X	168883	-0-	-21271	-0-	730	1	168153	3	N	-0-			-0-
*02	201936	X	140905	-0-	-61031	-0-	625	1	140280	2	N	-0-			-0-
03	223572	X	138319	-0-	-85253	-0-	207	1	138112	2	N	-0-			-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
10	350848	X	350848	-0-	-0-	-0-	1243	1	349605	2	N	-0-			-0-
11	315510	X	315510	-0-	-0-	-0-	1108	1	314402	2	N	-0-			-0-
12	299809	X	299809	-0-	-0-	-0-	299809	2			N	-0-			-0-
*01	277817	X	277817	-0-	-0-	-0-	850	1	276967	3	N	-0-			-0-
*02	244804	X	244804	-0-	-0-	-0-	758	1	244046	2	N	-0-			-0-
03	233035	X	233035	-0-	-0-	-0-	233035	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29016	X	20275	-0-	-8741	-0-	71	1	20204	2	N	-0-			-0-
11	25230	X	18391	-0-	-6839	-0-	67	1	18324	2	N	-0-			-0-
12	26071	X	17618	-0-	-8453	-0-	17618	2			N	-0-			-0-
*01	24087	X	18899	-0-	-5188	-0-	58	1	18841	3	N	-0-			-0-
*02	19992	X	16212	-0-	-3780	-0-	50	1	16162	2	N	-0-			-0-
03	20274	X	16125	-0-	-4149	-0-	16125	2			N	-0-			-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
10	140469	X	140469	-0-	-0-	-0-	499	1	139970	2	N	-0-			-0-
11	127664	X	127664	-0-	-0-	-0-	457	1	127207	2	N	-0-			-0-
12	123724	X	123724	-0-	-0-	-0-	255	1	123469	2	N	-0-			-0-
*01	114798	X	114798	-0-	-0-	-0-	607	1	114191	3	N	-0-			-0-
*02	99101	X	99101	-0-	-0-	-0-	539	1	98562	2	N	-0-			-0-
03	100077	X	100077	-0-	-0-	-0-	257	1	99820	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 02/27/2026 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
10	106950	X	95758	-0-	-11192	-0-	336	1	95422	2	N	-0-			-0-
11	103500	X	87858	-0-	-15642	-0-	309	1	87549	2	N	-0-			-0-
12	106950	X	85226	-0-	-21724	-0-	85226	2			N	-0-			-0-
*01	106950	X	79042	-0-	-27908	-0-	242	1	78800	3	N	-0-			-0-
*02	93212	X	62349	-0-	-30863	-0-	193	1	62156	2	N	-0-			-0-
03	95759	X	69973	-0-	-25786	-0-	69973	2			N	-0-			-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
10	391851	X	391851	-0-	-0-	-0-	1393	1	390458	2	N	-0-			-0-
11	350328	X	350328	-0-	-0-	-0-	1226	1	349102	2	N	-0-			-0-
12	340136	X	340136	-0-	-0-	-0-	340136	2			N	-0-			-0-
*01	317923	X	317923	-0-	-0-	-0-	973	1	316950	3	N	-0-			-0-
*02	274783	X	274783	-0-	-0-	-0-	851	1	273932	2	N	-0-			-0-
03	277493	X	277493	-0-	-0-	-0-	277493	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	180420	X	134521	-0-	-45899	-0-	477	1	134044	2	N	-0-			-0-
11	163410	X	116879	-0-	-46531	-0-	418	1	116461	2	N	-0-			-0-
12	156364	X	113409	-0-	-42955	-0-	271	1	113138	2	N	-0-			-0-
*01	146227	X	103123	-0-	-43104	-0-	577	1	102546	3	N	-0-			-0-
*02	122892	X	88140	-0-	-34752	-0-	499	1	87641	2	N	-0-			-0-
03	134509	X	87951	-0-	-46558	-0-	246	1	87705	2	N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11333 - 21995

10	317333	X	317333	-0-	-0-	-0-	1125	1	316208	2	N	-0-			-0-
11	284602	X	284602	-0-	-0-	-0-	999	1	283603	2	N	-0-			-0-
12	271873	X	271873	-0-	-0-	-0-	271873	2			N	-0-			-0-
*01	249642	X	249642	-0-	-0-	-0-	764	1	248878	3	N	-0-			-0-
*02	210369	X	210369	-0-	-0-	-0-	652	1	209717	2	N	-0-			-0-
03	213031	X	213031	-0-	-0-	-0-	213031	2			N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11299 - 22558

10	437787	X	437787	-0-	-0-	-0-	1552	1	436235	2	N	-0-			-0-
11	396089	X	396089	-0-	-0-	-0-	1391	1	394698	2	N	-0-			-0-
12	381250	X	381250	-0-	-0-	-0-	381250	2			N	-0-			-0-
*01	363934	X	363934	-0-	-0-	-0-	1113	1	362821	3	N	-0-			-0-
*02	307851	X	307851	-0-	-0-	-0-	954	1	306897	2	N	-0-			-0-
03	311972	X	311972	-0-	-0-	-0-	311972	2			N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		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

10	397159	X	397159	-0-	-0-	-0-	1408	1	395751	2	N	-0-			-0-
11	348816	X	348816	-0-	-0-	-0-	1225	1	347591	2	N	-0-			-0-
12	324993	X	324993	-0-	-0-	-0-	324993	2			N	-0-			-0-
*01	317006	X	317006	-0-	-0-	-0-	970	1	316036	3	N	-0-			-0-
*02	267716	X	267716	-0-	-0-	-0-	829	1	266887	2	N	-0-			-0-
03	263774	X	263774	-0-	-0-	-0-	263774	2			N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

10	249661	X	249661	-0-	-0-	-0-	882	1	248779	2	N	-0-			-0-
11	311774	X	311774	-0-	-0-	-0-	1115	1	310659	2	N	-0-			-0-
12	273952	X	273952	-0-	-0-	-0-	273952	2			N	-0-			-0-
*01	260075	X	260075	-0-	-0-	-0-	260075	3			N	-0-			-0-
*02	216337	X	216337	-0-	-0-	-0-	216337	2			N	-0-			-0-
03	220633	X	220633	-0-	-0-	-0-	220633	2			N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

10	339406	X	339406	-0-	-0-	-0-	1199	1	338207	2	N	-0-			-0-
11	272350	X	272350	-0-	-0-	-0-	974	1	271376	2	N	-0-			-0-
12	253184	X	253184	-0-	-0-	-0-	253184	2			N	-0-			-0-
*01	236185	X	236185	-0-	-0-	-0-	236185	3			N	-0-			-0-
*02	201378	X	201378	-0-	-0-	-0-	201378	2			N	-0-			-0-
03	196181	X	196181	-0-	-0-	-0-	196181	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	580134	X	478105	-0-	-102029	-0-	1697	1	476408	2	N	-0-			-0-
11	521580	X	423021	-0-	-98559	-0-	1526	1	421495	2	N	-0-			-0-
12	508834	X	398822	-0-	-110012	-0-	398822	2			N	-0-			-0-
*01	402442	X	373733	-0-	-28709	-0-	373733	3			N	-0-			-0-
*02	431844	X	322200	-0-	-109644	-0-	998	1	321202	2	N	-0-			-0-
03	478113	X	326811	-0-	-151302	-0-	326811	2			N	-0-			-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
10	116684	X	106697	-0-	-9987	-0-	376	1	106321	2	N	-0-			-0-
11	112920	X	92495	-0-	-20425	-0-	328	1	92167	2	N	-0-			-0-
12	116684	X	37870	-0-	-78814	-0-	37870	2			N	-0-			-0-
*01	116684	X	32083	-0-	-84601	-0-	98	1	31985	3	N	-0-			-0-
*02	137844	X	137844	-0-	-0-	-0-	427	1	137417	2	N	-0-			-0-
03	108595	X	108595	-0-	-0-	-0-	108595	2			N	-0-			-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
10	145366	X	145366	-0-	-0-	-0-	496	1	144870	2	N	-0-			-0-
11	141949	X	141949	-0-	-0-	-0-	502	1	141447	2	N	-0-			-0-
12	122327	X	122327	-0-	-0-	-0-	180	1	122147	2	N	-0-			-0-
*01	106592	X	106592	-0-	-0-	-0-	942	1	105650	3	N	-0-			-0-
*02	89494	X	89494	-0-	-0-	-0-	436	1	89058	2	N	-0-			-0-
03	88061	X	88061	-0-	-0-	-0-	174	1	87887	2	N	-0-			-0-

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
10	154107	X	154107	-0-	-0-	-0-	526	1	153581	2	N	-0-			-0-
11	121930	X	121930	-0-	-0-	-0-	431	1	121499	2	N	-0-			-0-
12	110601	X	110601	-0-	-0-	-0-	163	1	110438	2	N	-0-			-0-
*01	98760	X	98760	-0-	-0-	-0-	873	1	97887	3	N	-0-			-0-
*02	83927	X	83927	-0-	-0-	-0-	408	1	83519	2	N	-0-			-0-
03	83452	X	82195	-0-	-1257	-0-	163	1	82032	2	N	-0-			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 11/26/2025 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
10	171895	X	124916	-0-	-46979	-0-	1875	1	123041	2	N	-0-			-0-
11	153630	X	95092	-0-	-58538	-0-	50	1	95042	2	N	-0-			-0-
12	146878	X	110736	-0-	-36142	-0-	89	1	110647	2	N	-0-			-0-
*01	139779	X	100583	-0-	-39196	-0-	133	1	100450	3	N	-0-			-0-
02	117572	X	90154	-0-	-27418	-0-	203	1	89951	2	N	-0-			-0-
03	124930	X	95382	-0-	-29548	-0-	86	1	95296	2	N	-0-			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/02/2025 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
10	185535	X	137173	-0-	-48362	-0-	2060	1	135113	2	N	-0-			-0-
11	166680	X	121447	-0-	-45233	-0-	70	1	121377	2	N	-0-			-0-
12	159154	X	108040	-0-	-51114	-0-	139	1	107901	2	N	-0-			-0-
*01	152520	X	120854	-0-	-31666	-0-	218	1	120636	3	N	-0-			-0-
02	128940	X	108096	-0-	-20844	-0-	304	1	107792	2	N	-0-			-0-
03	137175	X	116055	-0-	-21120	-0-	166	1	115889	2	N	-0-			-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
10	237435	X	237435	-0-	-0-	-0-	837	1	236598	2	N	-0-			-0-
11	205380	X	197952	-0-	-7428	-0-	703	1	197249	2	N	-0-			-0-
12	212226	X	69446	-0-	-142780	-0-	69446	2			N	-0-			-0-
*01	212226	X	78990	-0-	-133236	-0-	242	1	78748	3	N	-0-			-0-
*02	191688	X	186625	-0-	-5063	-0-	578	1	186047	2	N	-0-			-0-
03	212226	X	200933	-0-	-11293	-0-	200933	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	164322	X	164322	-0-	-0-	-0-	583	1	163739	2	N	-0-					-0-
11	131691	X	131691	-0-	-0-	-0-	471	1	131220	2	N	-0-					-0-
12	116920	X	116920	-0-	-0-	-0-	279	1	116641	2	N	-0-					-0-
*01	109284	X	109284	-0-	-0-	-0-	612	1	108672	3	N	-0-					-0-
*02	98762	X	98762	-0-	-0-	-0-	560	1	98202	2	N	-0-					-0-
03	100287	X	100287	-0-	-0-	-0-	281	1	100006	2	N	-0-					-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
10	325620	X	325620	-0-	-0-	-0-	1155	1	324465	2	N	-0-					-0-
11	283669	X	283669	-0-	-0-	-0-	1024	1	282645	2	N	-0-					-0-
12	266555	X	266555	-0-	-0-	-0-	266555	2			N	-0-					-0-
*01	246750	X	246750	-0-	-0-	-0-	246750	3			N	-0-					-0-
*02	211232	X	209398	-0-	-1834	-0-	649	1	208749	2	N	-0-					-0-
03	233864	X	209483	-0-	-24381	-0-	209483	2			N	-0-					-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
10	178393	X	178393	-0-	-0-	-0-	634	1	177759	2	N	-0-					-0-
11	161823	X	161823	-0-	-0-	-0-	580	1	161243	2	N	-0-					-0-
12	157021	X	157021	-0-	-0-	-0-	324	1	156697	2	N	-0-					-0-
*01	140857	X	140857	-0-	-0-	-0-	745	1	140112	3	N	-0-					-0-
*02	124600	X	120636	-0-	-3964	-0-	656	1	119980	2	N	-0-					-0-
03	137950	X	122904	-0-	-15046	-0-	316	1	122588	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 03/06/2025 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
10	92939	X	92939	-0-	-0-	-0-	438	1	92453	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
11	88582	X	88582	-0-	-0-	-0-	425	1	88104	2	Y	48	44	1			12
							53	9									
12	88061	X	88061	-0-	-0-	-0-	646	1	87087	2	Y	298	225	1			85
							328	9									
*01	85077	X	85077	-0-	-0-	-0-	647	1	84409	2	Y	19	45	1			59
							21	9									
02	85652	X	74788	-0-	-10864	-0-	590	1	73953	2	Y	223	221	1			61
							245	9									
03	92938	X	79119	-0-	-13819	-0-	655	1	78410	2	Y	49	46	1			64
							54	9									

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 02/26/2025 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
10	61830	X	61830	-0-	-0-	-0-	291	1	61447	2	Y	84	80	1			15
							92	9									
11	58393	X	58393	-0-	-0-	-0-	280	1	58005	2	Y	98	89	1			24
							108	9									
12	57753	X	57753	-0-	-0-	-0-	423	1	57053	2	Y	252	207	1			69
							277	9									
*01	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	428	1	55884	2	Y	66	85	1			50
							73	9									
*02	56504	X	49087	-0-	-7417	-0-	387	1	48479	2	Y	201	200	1			51
							221	9									
03	61845	X	51718	-0-	-10127	-0-	427	1	51190	2	Y	92	90	1			53
							101	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	374694	X	374694	-0-	-0-	-0-	1328	1	373366	2	N	-0-			-0-
11	335302	X	335302	-0-	-0-	-0-	1177	1	334125	2	N	-0-			-0-
12	320918	X	320918	-0-	-0-	-0-	320918	2			N	-0-			-0-
*01	295500	X	295500	-0-	-0-	-0-	904	1	294596	3	N	-0-			-0-
*02	250939	X	250939	-0-	-0-	-0-	777	1	250162	2	N	-0-			-0-
03	245099	X	245099	-0-	-0-	-0-	245099	2			N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649

10	171005	X	171005	-0-	-0-	-0-	584	1	170421	2	N	-0-			-0-
11	180889	X	180889	-0-	-0-	-0-	640	1	180249	2	N	-0-			-0-
12	165402	X	165402	-0-	-0-	-0-	244	1	165158	2	N	-0-			-0-
*01	140854	X	140854	-0-	-0-	-0-	1245	1	139609	3	N	-0-			-0-
*02	118101	X	118101	-0-	-0-	-0-	575	1	117526	2	N	-0-			-0-
03	116866	X	116866	-0-	-0-	-0-	231	1	116635	2	N	-0-			-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605

10	210462	X	210462	-0-	-0-	-0-	742	1	209720	2	N	-0-			-0-
11	188728	X	188728	-0-	-0-	-0-	670	1	188058	2	N	-0-			-0-
12	162068	X	74460	-0-	-87608	-0-	74460	2			N	-0-			-0-
*01	162068	X	73937	-0-	-88131	-0-	226	1	73711	3	N	-0-			-0-
*02	177236	X	177236	-0-	-0-	-0-	549	1	176687	2	N	-0-			-0-
03	187864	X	187864	-0-	-0-	-0-	187864	2			N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857

10	321060	X	321060	-0-	-0-	-0-	1134	1	319926	2	N	-0-			-0-
11	279859	X	279859	-0-	-0-	-0-	1000	1	278859	2	N	-0-			-0-
12	266260	X	266260	-0-	-0-	-0-	266260	2			N	-0-			-0-
*01	257043	X	257043	-0-	-0-	-0-	257043	3			N	-0-			-0-
*02	221506	X	221506	-0-	-0-	-0-	221506	2			N	-0-			-0-
03	232946	X	232946	-0-	-0-	-0-	232946	2			N	-0-			-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 19260

10	201245	X	201245	-0-	-0-	-0-	710	1	200535	2	N	-0-			-0-
11	171594	X	171594	-0-	-0-	-0-	609	1	170985	2	N	-0-			-0-
12	177134	X	58725	-0-	-118409	-0-	58725	2			N	-0-			-0-
*01	177134	X	69512	-0-	-107622	-0-	213	1	69299	3	N	-0-			-0-
*02	165526	X	165526	-0-	-0-	-0-	513	1	165013	2	N	-0-			-0-
03	177134	X	175303	-0-	-1831	-0-	175303	2			N	-0-			-0-

WHITAKER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299427 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10598 PERF.11014 - 21540

10	293710	X	293710	-0-	-0-	-0-	292135	2	1575	9	Y	1432	1464	1	25
11	265875	X	265875	-0-	-0-	-0-	264227	2	1648	9	Y	1498	1469	1	54
12	250722	X	250722	-0-	-0-	-0-	250722	2			Y	-0-			54
*01	234706	X	234706	-0-	-0-	-0-	233565	2	1141	9	Y	1037	1091	1	-0-
*02	249760	X	208605	-0-	-41155	-0-	207487	2	1118	9	Y	1016	1016	1	-0-
03	276520	X	217147	-0-	-59373	-0-	216016	2	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-

WHITAKER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299428 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10878 - 21861

10	352294	X	352294	-0-	-0-	-0-	350405	2	1889	9	Y	1717	1758	1	30
11	315796	X	315796	-0-	-0-	-0-	313753	2	2043	9	Y	1857	1820	1	67
12	310968	X	310968	-0-	-0-	-0-	310968	2			Y	-0-			67
*01	296609	X	296609	-0-	-0-	-0-	295168	2	1441	9	Y	1310	1377	1	-0-
*02	305984	X	253394	-0-	-52590	-0-	252034	2	1360	9	Y	1236	1236	1	-0-
03	338768	X	264750	-0-	-74018	-0-	263373	2	1377	9	Y	1252	1252	1	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	320181	X	320181	-0-	-0-	-0-	318464	2	1717	9	Y	1561	1599	1			27
11	279461	X	279461	-0-	-0-	-0-	277653	2	1808	9	Y	1644	1612	1			59
12	270172	X	270172	-0-	-0-	-0-	270172	2			Y	-0-					59
*01	253649	X	253649	-0-	-0-	-0-	252417	2	1232	9	Y	1120	1179	1			-0-
*02	291144	X	220203	-0-	-70941	-0-	219020	2	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
03	320168	X	230966	-0-	-89202	-0-	229765	2	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-

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
10	345481	X	345481	-0-	-0-	-0-	1224	1	344257	2	N	-0-					-0-
11	307398	X	307398	-0-	-0-	-0-	1079	1	306319	2	N	-0-					-0-
12	289359	X	289359	-0-	-0-	-0-	289359	2			N	-0-					-0-
*01	264968	X	264968	-0-	-0-	-0-	811	1	264157	3	N	-0-					-0-
*02	221965	X	221965	-0-	-0-	-0-	688	1	221277	2	N	-0-					-0-
03	221065	X	221065	-0-	-0-	-0-	221065	2			N	-0-					-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
10	354902	X	354902	-0-	-0-	-0-	1258	1	353644	2	N	-0-					-0-
11	320516	X	320516	-0-	-0-	-0-	1125	1	319391	2	N	-0-					-0-
12	319489	X	319489	-0-	-0-	-0-	319489	2			N	-0-					-0-
*01	308376	X	308376	-0-	-0-	-0-	943	1	307433	3	N	-0-					-0-
*02	262421	X	262421	-0-	-0-	-0-	813	1	261608	2	N	-0-					-0-
03	260805	X	260805	-0-	-0-	-0-	260805	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299835 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11600 - 22002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207197	X	207197	-0-	-0-	-0-	732	1	206465	2	N	-0-					-0-
11	294305	X	294305	-0-	-0-	-0-	1052	1	293253	2	N	-0-					-0-
12	315130	X	315130	-0-	-0-	-0-	315130	2			N	-0-					-0-
*01	285900	X	285900	-0-	-0-	-0-	285900	3			N	-0-					-0-
*02	242596	X	242596	-0-	-0-	-0-	242596	2			N	-0-					-0-
03	242007	X	242007	-0-	-0-	-0-	242007	2			N	-0-					-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
10	DELQ PR		407201	-0-	407201	1115605	1443	1	405758	2	N	-0-					-0-
11	1469173	X	353568	-0-	-1115605	-0-	1242	1	352326	2	N	-0-					-0-
12	335213	X	335213	-0-	-0-	-0-	335213	3			N	-0-					-0-
01	154752	X	-0-	-0-	-154752	-0-					N	-0-					-0-
02	139776	X	-0-	-0-	-139776	-0-					N	-0-					-0-
03	268580	X	268580	-0-	-0-	-0-	268580	2			N	-0-					-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
10	DELQ PR		382204	-0-	382204	1055720	1355	1	380849	2	N	-0-					-0-
11	1392771	X	337051	-0-	-1055720	-0-	1184	1	335867	2	N	-0-					-0-
12	310965	X	310965	-0-	-0-	-0-	310965	3			N	-0-					-0-
01	146568	X	-0-	-0-	-146568	-0-					N	-0-					-0-
02	132384	X	-0-	-0-	-132384	-0-					N	-0-					-0-
03	234051	X	234051	-0-	-0-	-0-	234051	2			N	-0-					-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
10	286724	X	286724	-0-	-0-	-0-	1013	1	285711	2	N	-0-					-0-
11	251509	X	251509	-0-	-0-	-0-	899	1	250610	2	N	-0-					-0-
12	239567	X	239567	-0-	-0-	-0-	239567	2			N	-0-					-0-
*01	228346	X	228346	-0-	-0-	-0-	228346	3			N	-0-					-0-
*02	197900	X	197900	-0-	-0-	-0-	197900	2			N	-0-					-0-
03	202980	X	202980	-0-	-0-	-0-	202980	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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
10	2021092	X	520384	-0-	-1500708	-0-	1856	1	518528	2	N	-0-			-0-
11	457594	X	457594	-0-	-0-	-0-	1639	1	455955	2	N	-0-			-0-
12	430647	X	430647	-0-	-0-	-0-	430647	2			N	-0-			-0-
*01	400432	X	400432	-0-	-0-	-0-	400432	3			N	-0-			-0-
*02	340985	X	340985	-0-	-0-	-0-	340985	2			N	-0-			-0-
03	342816	X	342816	-0-	-0-	-0-	342816	2			N	-0-			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300081 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11630 - 21793

10	2225125	X	546719	-0-	-1678406	-0-	1950	1	544769	2	N	-0-			-0-
11	504195	X	504195	-0-	-0-	-0-	1806	1	502389	2	N	-0-			-0-
12	472138	X	472138	-0-	-0-	-0-	472138	2			N	-0-			-0-
*01	437332	X	437332	-0-	-0-	-0-	437332	3			N	-0-			-0-
*02	369593	X	369593	-0-	-0-	-0-	369593	2			N	-0-			-0-
03	369639	X	369639	-0-	-0-	-0-	369639	2			N	-0-			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300084 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11364 - 22803

10	1996422	X	509081	-0-	-1487341	-0-	1816	1	507265	2	N	-0-			-0-
11	444967	X	444967	-0-	-0-	-0-	1594	1	443373	2	N	-0-			-0-
12	442224	X	442224	-0-	-0-	-0-	442224	2			N	-0-			-0-
*01	413307	X	413307	-0-	-0-	-0-	413307	3			N	-0-			-0-
*02	354942	X	354942	-0-	-0-	-0-	354942	2			N	-0-			-0-
03	359557	X	359557	-0-	-0-	-0-	359557	2			N	-0-			-0-

AX WESTMORELAND FN WELL #: 6HH RRCID -> 300319 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11400 - 19924

10	295012	X	295012	-0-	-0-	-0-	1041	1	293971	2	N	-0-			-0-
11	235348	X	235348	-0-	-0-	-0-	843	1	234505	2	N	-0-			-0-
12	226642	X	226642	-0-	-0-	-0-	226642	2			N	-0-			-0-
*01	228874	X	228874	-0-	-0-	-0-	29	1	228845	3	N	-0-			-0-
*02	202264	X	202264	-0-	-0-	-0-	262	1	202002	2	N	-0-			-0-
03	211377	X	211377	-0-	-0-	-0-	356	1	211021	2	N	-0-			-0-

AX WESTMORELAND GN WELL #: 7HH RRCID -> 300320 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11428 - 19784

10	387788	X	387788	-0-	-0-	-0-	1368	1	386420	2	N	-0-			-0-
11	305613	X	305613	-0-	-0-	-0-	1095	1	304518	2	N	-0-			-0-
12	291722	X	291722	-0-	-0-	-0-	291722	2			N	-0-			-0-
*01	291093	X	291093	-0-	-0-	-0-	36	1	291057	3	N	-0-			-0-
*02	253813	X	253813	-0-	-0-	-0-	328	1	253485	2	N	-0-			-0-
03	264099	X	264099	-0-	-0-	-0-	445	1	263654	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300470 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10992 - 23466

10	DELQ PR		585310	-0-	585310	806952	2083	1	583227	3	N	-0-			-0-
11	1308827	X	501875	-0-	-806952	-0-	1786	1	500089	2	N	-0-			-0-
12	596657	X	460223	-0-	-136434	-0-	460223	3			N	-0-			-0-
*01	596657	X	428668	-0-	-167989	-0-	428668	3			N	-0-			-0-
*02	528668	X	357607	-0-	-171061	-0-	357607	2			N	-0-			-0-
03	585311	X	355536	-0-	-229775	-0-	355536	2			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300471 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11278 - 23697

10	DELQ PR		565127	-0-	565127	776061	2011	1	563116	3	N	-0-			-0-
11	1267655	X	491594	-0-	-776061	-0-	1749	1	489845	2	N	-0-			-0-
12	593743	X	462532	-0-	-131211	-0-	462532	2			N	-0-			-0-
*01	593743	X	440073	-0-	-153670	-0-	440073	3			N	-0-			-0-
*02	510440	X	371980	-0-	-138460	-0-	371980	2			N	-0-			-0-
03	565130	X	375011	-0-	-190119	-0-	375011	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300524 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11178 - 23678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		563425	-0-	563425	563425	2005	1	561420	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		499776	-0-	499776	1063201	1778	1	497998	2	N	-0-			-0-
12	1519404	X	456203	-0-	-1063201	-0-	456203	2			N	-0-			-0-
*01	572756	X	427124	-0-	-145632	-0-	427124	3			N	-0-			-0-
*02	361741	X	361741	-0-	-0-	-0-	361741	2			N	-0-			-0-
03	563425	X	362140	-0-	-201285	-0-	362140	2			N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300556 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11416 - 20391

10	0		601518	-0-	601518	609150	2131	1	599387	2	N	-0-			-0-
11	1220275	X	611125	-0-	-609150	-0-	2164	1	608961	2	N	-0-			-0-
12	590156	X	590156	-0-	-0-	-0-	590156	2			N	-0-			-0-
*01	589775	X	555615	-0-	-34160	-0-	1700	1	553915	3	N	-0-			-0-
*02	532700	X	473564	-0-	-59136	-0-	1467	1	472097	2	N	-0-			-0-
03	589775	X	479510	-0-	-110265	-0-	479510	2			N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300570 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11482 - 21902

10	0		567081	-0-	567081	570451	2009	1	565072	2	N	-0-			-0-
11	1164522	X	594071	-0-	-570451	-0-	2103	1	591968	2	N	-0-			-0-
12	565057	X	565057	-0-	-0-	-0-	565057	2			N	-0-			-0-
*01	511323	X	511323	-0-	-0-	-0-	1564	1	509759	3	N	-0-			-0-
*02	429304	X	429304	-0-	-0-	-0-	1330	1	427974	2	N	-0-			-0-
03	475199	X	427188	-0-	-48011	-0-	427188	2			N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300582 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11180 - 19704

10	0		475235	-0-	475235	483383	1684	1	473551	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		445583	-0-	445583	928966	1578	1	444005	2	N	-0-			-0-
12	1352894	X	423928	-0-	-928966	-0-	423928	2			N	-0-			-0-
*01	477059	X	393593	-0-	-83466	-0-	1204	1	392389	3	N	-0-			-0-
*02	429240	X	340173	-0-	-89067	-0-	1054	1	339119	2	N	-0-			-0-
03	475230	X	339311	-0-	-135919	-0-	339311	2			N	-0-			-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300648 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11251 - 19529

10	0		596225	-0-	596225	604842	2112	1	594113	2	N	-0-			-0-
11	1190919	X	586077	-0-	-604842	-0-	2075	1	584002	2	N	-0-			-0-
12	592069	X	555107	-0-	-36962	-0-	555107	2			N	-0-			-0-
*01	592069	X	521122	-0-	-70947	-0-	1594	1	519528	3	N	-0-			-0-
*02	534772	X	444831	-0-	-89941	-0-	1378	1	443453	2	N	-0-			-0-
03	592069	X	446309	-0-	-145760	-0-	446309	2			N	-0-			-0-

KA KAIN N WELL #: 1HH RRCID -> 300729 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11450 - 19035

10	0		146994	-0-	146994	146994	502	1	146492	2	N	-0-			-0-
11	435241	X	288247	-0-	-146994	-0-	1020	1	287227	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR		267821	-0-	267821	267821	267821	2			N	-0-			-0-
01	507581	X	239760	-0-	-267821	-0-	239760	2			N	-0-			-0-
02	269024	X	-0-	-0-	-269024	-0-					N	-0-			-0-
03	297848	X	NO RPT	-0-	-297848	-0-					N	NO RPT			-0-

KA GRIFFIN S WELL #: 2HH RRCID -> 300730 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11346 - 22130

10	0		196153	-0-	196153	196153	669	1	195484	2	N	-0-			-0-
11	641736	X	445583	-0-	-196153	-0-	1578	1	444005	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR		399292	-0-	399292	399292	399292	2			N	-0-			-0-
01	770869	X	371577	-0-	-399292	-0-	371577	2			N	-0-			-0-
02	415884	X	310248	-0-	-105636	-0-	961	1	309287	2	N	-0-			-0-
03	460443	X	NO RPT	-0-	-460443	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

H12C CASEY AN WELL #: 1HH RRCID -> 300843 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11205 - 22931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		313337	-0-	313337	313337	1129	1	312208	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR		550152	-0-	550152	863489	550152	2			N	-0-			-0-
*01	1355907	X	492418	-0-	-863489	-0-	1506	1	490912	3	N	-0-			-0-
*02	524580	X	406878	-0-	-117702	-0-	1260	1	405618	2	N	-0-			-0-
03	580785	X	402088	-0-	-178697	-0-	402088	2			N	-0-			-0-

H11G CHRISTIAN AS WELL #: 1HH RRCID -> 300969 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11368 - 24858

12	0		15989	-0-	15989	15989	15989	2			N	-0-			-0-
*01	0		667741	-0-	667741	683730	84	1	667657	3	N	-0-			-0-
*02	1311280	X	627550	-0-	-683730	-0-	812	1	626738	2	N	-0-			-0-
03	729120	X	602691	-0-	-126429	-0-	1016	1	601675	2	N	-0-			-0-

H11G CHRISTIAN BS WELL #: 2HH RRCID -> 300970 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11440 - 25195

12	0		15541	-0-	15541	15541	15541	2			N	-0-			-0-
*01	0		703939	-0-	703939	719480	88	1	703851	3	N	-0-			-0-
*02	1416617	X	697137	-0-	-719480	-0-	902	1	696235	2	N	-0-			-0-
03	759469	X	687083	-0-	-72386	-0-	1158	1	685925	2	N	-0-			-0-

H11G CHRISTIAN CS WELL #: 3HH RRCID -> 300972 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11710 - 25585

12	0		14704	-0-	14704	14704	14704	2			N	-0-			-0-
*01	0		652597	-0-	652597	667301	82	1	652515	3	N	-0-			-0-
*02	1306316	X	639015	-0-	-667301	-0-	827	1	638188	2	N	-0-			-0-
03	706521	X	635231	-0-	-71290	-0-	1071	1	634160	2	N	-0-			-0-

H12C CLAWSON BN WELL #: 2HH RRCID -> 300977 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11119 - 22960

11	0		344280	-0-	344280	344280	1241	1	343039	2	N	-0-			-0-
12	975112	X	630832	-0-	-344280	-0-	630832	2			N	-0-			-0-
*01	649109	X	571224	-0-	-77885	-0-	1748	1	569476	3	N	-0-			-0-
*02	586292	X	471133	-0-	-115159	-0-	1459	1	469674	2	N	-0-			-0-
03	649109	X	464922	-0-	-184187	-0-	464922	2			N	-0-			-0-

G07D ROGERS AN WELL #: 1HH RRCID -> 300990 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11116 - 21255

*01	0		201783	-0-	201783	201783	683	1	201100	3	N	-0-			-0-
02	DELQ PR		430377	-0-	430377	632160	1430	1	428947	2	N	-0-			-0-
03	1279951	X	647791	-0-	-632160	-0-	647791	2			N	-0-			-0-

G07D ROGERS BN WELL #: 2HH RRCID -> 301014 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11144 - 21772

01	0		115729	-0-	115729	115729	392	1	115337	3	N	-0-			-0-
02	DELQ PR		570832	-0-	570832	686561	1897	1	568935	2	N	-0-			-0-
03	1522159	X	835598	-0-	-686561	-0-	835598	2			N	-0-			-0-

G07D REUBEN PIERCE CS WELL #: 4UH RRCID -> 301101 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11209 - 23879

*01	0		98917	-0-	98917	98917	335	1	98582	3	N	-0-			-0-
*02	0	W	527951	-0-	527951	626868	1754	1	526197	2	N	-0-			-0-
03	0	W	841195	-0-	841195	1468063	841195	2			N	-0-			-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
10	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	151	1	2871	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3040	-0-	-440	-0-	152	1	2888	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	157	1	2989	2	Y	-0-			-0-
01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	177	1	3273	2	Y	-0-			-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	Y	-0-			-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	279	1	4636	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	12219	-0-	-1855	-0-	12219	2			Y	-0-			-0-
11	12960	X	11752	-0-	-1208	-0-	11752	2			Y	-0-			-0-
12	13051	X	11897	-0-	-1154	-0-	11897	2			Y	-0-			-0-
01	12834	X	11800	-0-	-1034	-0-	11800	2			Y	-0-			-0-
02	10920	X	10372	-0-	-548	-0-	10372	2			Y	-0-			-0-
03	12090	X	11783	-0-	-307	-0-	11783	2			Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	11604	-0-	-2284	-0-	11604	2			Y	-0-			-0-
11	12630	X	11155	-0-	-1475	-0-	11155	2			Y	-0-			-0-
12	12586	X	11119	-0-	-1467	-0-	11119	2			Y	-0-			-0-
01	12152	X	10720	-0-	-1432	-0-	10720	2			Y	-0-			-0-
02	10920	X	9054	-0-	-1866	-0-	9054	2			Y	-0-			-0-
03	11594	X	10121	-0-	-1473	-0-	10121	2			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9884	-0-	-873	-0-	9884	2			Y	-0-			-0-
11	10410	X	9505	-0-	-905	-0-	9505	2			Y	-0-			-0-
12	10354	X	9604	-0-	-750	-0-	9604	2			Y	-0-			-0-
01	10292	X	9539	-0-	-753	-0-	9539	2			Y	-0-			-0-
02	9184	X	8364	-0-	-820	-0-	8364	2			Y	-0-			-0-
03	9889	X	9461	-0-	-428	-0-	9461	2			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	20012	-0-	-3672	-0-	20012	2			N	-0-			-0-
11	22290	X	20101	-0-	-2189	-0-	20101	2			N	-0-			-0-
12	23033	X	20663	-0-	-2370	-0-	20663	2			N	-0-			-0-
01	23033	X	20685	-0-	-2348	-0-	20685	2			N	-0-			-0-
02	19460	X	17982	-0-	-1478	-0-	17982	2			N	-0-			-0-
03	20770	X	20117	-0-	-653	-0-	20117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	30752	X	27906	-0-	-2846	-0-	27906	2			Y	-0-					-0-
11	29760	X	27944	-0-	-1816	-0-	27944	2			Y	-0-					-0-
12	30752	X	28561	-0-	-2191	-0-	28561	2			Y	-0-					-0-
01	30132	X	27880	-0-	-2252	-0-	27880	2			Y	-0-					-0-
02	27216	X	25763	-0-	-1453	-0-	25763	2			Y	-0-					-0-
03	28861	X	28627	-0-	-234	-0-	28627	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
10	34782	X	32523	-0-	-2259	-0-	32523	2			Y	-0-					-0-
11	33240	X	31589	-0-	-1651	-0-	31589	2			Y	-0-					-0-
12	34348	X	31811	-0-	-2537	-0-	31811	2			Y	-0-					-0-
01	33325	X	32304	-0-	-1021	-0-	32304	2			Y	-0-					-0-
02	30044	X	28857	-0-	-1187	-0-	28857	2			Y	-0-					-0-
03	32643	X	32085	-0-	-558	-0-	32085	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
10	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	39287	2			Y	-0-					-0-
11	37775	X	37775	-0-	-0-	-0-	37775	2			Y	-0-					-0-
12	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	38957	2			Y	-0-					-0-
01	37122	X	37122	-0-	-0-	-0-	37122	2			Y	-0-					-0-
02	31477	X	31477	-0-	-0-	-0-	31477	2			Y	-0-					-0-
03	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	35618	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
10	40114	X	36475	-0-	-3639	-0-	36475	2			Y	-0-					-0-
11	38820	X	31268	-0-	-7552	-0-	31268	2			Y	-0-					-0-
12	39463	X	32446	-0-	-7017	-0-	32446	2			Y	-0-					-0-
01	37758	X	31960	-0-	-5798	-0-	31960	2			Y	-0-					-0-
02	33880	X	31077	-0-	-2803	-0-	31077	2			Y	-0-					-0-
03	36487	X	35842	-0-	-645	-0-	35842	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
10	16988	X	16275	-0-	-713	-0-	16274	2	1	9	N	1					73
11	15900	X	15627	-0-	-273	-0-	15625	2	2	9	N	2					75
12	16616	X	15650	-0-	-966	-0-	15647	2	3	9	N	3					78
01	16616	X	15582	-0-	-1034	-0-	15580	2	2	9	N	2					80
02	15008	X	14124	-0-	-884	-0-	14124	2			N	-0-					80
03	16275	X	15658	-0-	-617	-0-	15658	2			N	-0-					80

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
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	728	N	492	-0-	-236	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-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
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-

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
10	10695	X	10430	-0-	-265	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9901	-0-	-449	-0-	9901	2			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9645	-0-	-1050	-0-	9645	2			Y	-0-					-0-
01	10695	X	9221	-0-	-1474	-0-	9221	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	8766	-0-	-894	-0-	8766	3			Y	-0-					-0-
03	10509	X	9211	-0-	-1298	-0-	9211	3			Y	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		39293	-0-	39293	119400	39293	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		32680	-0-	32680	152080	32680	2			Y	-0-					-0-
12	187549	X	35469	-0-	-152080	-0-	35469	2			Y	-0-					-0-
01	40020	X	40020	-0-	-0-	-0-	40020	2			Y	-0-					-0-
02	34020	X	33960	-0-	-60	-0-	33960	3			Y	-0-					-0-
03	37665	X	36701	-0-	-964	-0-	36701	3			Y	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44826	X	39711	-0-	-5115	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
11	43050	X	38342	-0-	-4708	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
12	43245	X	39597	-0-	-3648	-0-	39597	2			N	-0-					-0-
01	41850	X	40807	-0-	-1043	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
02	37016	X	36722	-0-	-294	-0-	36722	3			N	-0-					-0-
03	39711	X	38414	-0-	-1297	-0-	38414	3			N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11740 - 21373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969445	X	638874	-0-	-330571	-0-	638874	2			N	-0-					-0-
11	637955	X	637955	-0-	-0-	-0-	637955	2			N	-0-					-0-
12	594872	X	594872	-0-	-0-	-0-	594872	2			N	-0-					-0-
01	542077	X	542077	-0-	-0-	-0-	201	1	541876	2	N	-0-					-0-
02	544796	X	458089	-0-	-86707	-0-	179	1	457910	3	N	-0-					-0-
03	603167	X	477080	-0-	-126087	-0-	209	1	476871	3	N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12020 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	984954	X	629749	-0-	-355205	-0-	629749	2			N	-0-					-0-
11	583710	X	337816	-0-	-245894	-0-	337816	2			N	-0-					-0-
12	603167	X	562877	-0-	-40290	-0-	562877	2			N	-0-					-0-
01	522346	X	522346	-0-	-0-	-0-	193	1	522153	2	N	-0-					-0-
02	544796	X	450320	-0-	-94476	-0-	175	1	450145	3	N	-0-					-0-
03	603167	X	488113	-0-	-115054	-0-	213	1	487900	3	N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11159 PERF.12120 - 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
10	772783	X	419314	-0-	-353469	-0-	419314	2			N	-0-					-0-
11	583710	X	241646	-0-	-342064	-0-	241646	2			N	-0-					-0-
12	603167	X	580037	-0-	-23130	-0-	580037	2			N	-0-					-0-
01	543503	X	543503	-0-	-0-	-0-	201	1	543302	2	N	-0-					-0-
02	471060	X	471060	-0-	-0-	-0-	184	1	470876	3	N	-0-					-0-
03	490333	X	490333	-0-	-0-	-0-	214	1	490119	3	N	-0-					-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 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11748 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039849	X	666054	-0-	-373795	-0-	666054	2			N	-0-			-0-
11	624948	X	624948	-0-	-0-	-0-	624948	2			N	-0-			-0-
12	611909	X	611909	-0-	-0-	-0-	611909	2			N	-0-			-0-
01	569524	X	569524	-0-	-0-	-0-	211	1	569313	2	N	-0-			-0-
02	544796	X	488615	-0-	-56181	-0-	190	1	488425	3	N	-0-			-0-
03	603167	X	387464	-0-	-215703	-0-	169	1	387295	3	N	-0-			-0-

F14G BRAMMER AS WELL #: 1HH RRCID -> 300798 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11606 - 23692

11	0		66609	-0-	66609	66609	66609	2			N	-0-			-0-
12	874848	X	808239	-0-	-66609	-0-	808239	2			N	-0-			-0-
01	833032	X	786203	-0-	-46829	-0-	280	1	785923	2	N	-0-			-0-
02	752416	X	675504	-0-	-76912	-0-	255	1	675249	3	N	-0-			-0-
03	833032	X	698257	-0-	-134775	-0-	287	1	697970	3	N	-0-			-0-

F14G BRAMMER CS WELL #: 3HH RRCID -> 300799 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11628 - 21149

11	0		59833	-0-	59833	59833	59833	2			N	-0-			-0-
12	833878	X	774045	-0-	-59833	-0-	774045	2			N	-0-			-0-
01	800234	X	753172	-0-	-47062	-0-	268	1	752904	2	N	-0-			-0-
02	722792	X	639453	-0-	-83339	-0-	241	1	639212	3	N	-0-			-0-
03	800234	X	648747	-0-	-151487	-0-	267	1	648480	3	N	-0-			-0-

F14G CROW BS WELL #: 2HH RRCID -> 300926 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11691 - 20212

11	0		55043	-0-	55043	55043	55043	2			N	-0-			-0-
12	808142	X	753099	-0-	-55043	-0-	753099	2			N	-0-			-0-
01	790872	X	726922	-0-	-63950	-0-	259	1	726663	2	N	-0-			-0-
02	714336	X	614341	-0-	-99995	-0-	232	1	614109	3	N	-0-			-0-
03	790872	X	613341	-0-	-177531	-0-	252	1	613089	3	N	-0-			-0-

APEX NATURAL GAS, LLC 103154
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
11	1830	N	1342	-0-	-488	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	883	-0-	-574	-0-	883	2			N	-0-			-0-
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	797	2			N	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
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
10	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
11	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
12	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
01	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
03	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	15093	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	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
10	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1033	-0-	-1577	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2443	-0-	-192	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2027	-0-	-1104	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1812	-0-	-1319	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1788	-0-	-536	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1882	-0-	-691	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	475	1	3573	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	450	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3684	-0-	-935	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3585	-0-	-1034	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3249	-0-	-783	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3721	-0-	-712	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3283	-0-	-1150	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3191	-0-	-477	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

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
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	155	-0-	-5394	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
03	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	30927	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1747	-0-	-443	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1377	-0-	-793	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2067	-0-	-382	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1882	-0-	-608	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2037	-0-	-412	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3308	-0-	-352	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2836	-0-	-244	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2564	-0-	-846	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

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
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4558	-0-	-122	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4563	-0-	-273	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3965	-0-	-403	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
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
10	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	315	1	2370	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	295	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2280	-0-	-603	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1396	-0-	-1301	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	960	N	482	-0-	-478	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2463	-0-	-507	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2557	-0-	-215	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	395	1	2970	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	409	1	3071	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	132	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	27140	-0-	24340	24957	27140	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	27450	-0-	24350	49307	27450	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1232	-0-	-597	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1597	-0-	-111	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2060	-0-	-637	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	1819	-0-	-925	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1188	-0-	-982	-0-	1188	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
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1896	-0-	-864	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2257	-0-	-595	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1297	-0-	-467	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	1571	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
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3079	-0-	-548	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2751	-0-	-693	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

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
10	2821	X	2259	-0-	-562	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2007	-0-	-1000	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1300	-0-	-1707	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1784	-0-	-176	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	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
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2423	-0-	-405	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2669	-0-	-462	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

10	2945	X	1724	-0-	-1221	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	648	-0-	-2202	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	555	-0-	-1646	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	656	-0-	-1545	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

10	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2348	-0-	-112	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2005	-0-	-179	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1882	-0-	-412	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	961	N	11	-0-	-950	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	25846	-0-	23046	23623	25846	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18230	-0-	15130	38753	18230	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2782	-0-	-1620	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3443	-0-	-959	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2511	-0-	-1213	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

10	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2464	-0-	-644	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3561	-0-	-189	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2847	-0-	-1028	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2966	-0-	-1095	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2692	-0-	-976	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	40	-0-	-4021	-0-	40	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
10	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3276	-0-	-568	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2765	-0-	-511	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	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
10	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2663	-0-	-613	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2472	-0-	-1093	-0-	2472	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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	353	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	343	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1452	-0-	-1264	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1447	-0-	-1560	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	338	1	3528	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	327	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3750	-0-	-962	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3277	-0-	-251	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

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
10	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2057	-0-	-1573	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3155	-0-	-596	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2744	-0-	-448	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2746	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
10	1519	N	1064	-0-	-455	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	760	-0-	-332	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
10	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1048	-0-	-1215	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

10	3503	X	46	-0-	-3457	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	65	-0-	-1915	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	837	X	45	-0-	-792	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3776	-0-	-88	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3832	-0-	-446	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

10	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3123	-0-	-783	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2854	-0-	-170	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1268	-0-	-356	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3000	-0-	-658	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2979	-0-	-325	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3106	-0-	-521	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3035	-0-	-17	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2659	-0-	-589	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2651	-0-	-945	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2965	-0-	-910	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2709	-0-	-791	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3132	-0-	-743	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3791	-0-	-919	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3343	-0-	-1121	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4021	-0-	-11	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3786	-0-	-678	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3772	-0-	-661	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2881	-0-	-1151	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1443	-0-	-909	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1241	-0-	-523	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3076	-0-	-1388	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3803	-0-	-847	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3355	-0-	-845	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3056	-0-	-1594	-0-	3056	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
10	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	35063	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
12	36611	X	36611	-0-	-0-	-0-	36611	2			N	-0-					-0-
01	43633	X	43633	-0-	-0-	-0-	43633	2			N	-0-					-0-
02	50494	X	50494	-0-	-0-	-0-	50494	2			N	-0-					-0-
03	38736	X	38736	-0-	-0-	-0-	38736	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
10	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2567	-0-	-564	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2253	-0-	-911	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3165	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
10	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4693	-0-	-227	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4601	-0-	-75	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1528	-0-	-1262	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2219	-0-	-757	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1360	-0-	-712	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3781	-0-	-1427	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4097	-0-	-271	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4316	-0-	-489	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

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
10	3658	X	25	-0-	-3633	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
11	540	X	83	-0-	-457	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
12	434	X	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	196	X	58	-0-	-138	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	3632	-0-	-1297	-0-	3632	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3348	-0-	-1581	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3829	-0-	-427	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	3636	-0-	-1045	-0-	3636	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2	N	-0-			-0-
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6528	-0-	-385	-0-	6528	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	5468	-0-	-1445	-0-	5468	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5660	-0-	-864	-0-	5660	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	5800	-0-	-1423	-0-	5800	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	1107	-0-	-1249	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1980	-0-	-469	-0-	1980	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	1447	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4509	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	4308	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4478	-0-	-451	-0-	4478	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	4380	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3903	-0-	-465	-0-	3903	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	4112	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	2200	-0-	-4899	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5033	-0-	-1725	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	3717	-0-	-3041	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3917	-0-	-2495	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5198	-0-	-1901	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	9110	-0-	-624	-0-	796	1	8314	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8905	-0-	-515	-0-	773	1	8132	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8529	-0-	-1205	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8258	-0-	-887	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6678	-0-	-1638	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6994	-0-	-2213	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1880	-0-	-1368	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
12	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5110	-0-	-1648	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4238	-0-	-877	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4542	-0-	-1254	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6019	-0-	-398	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	647	1	6759	2	N	-0-					-0-
11	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	641	1	6750	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	5415	-0-	-2552	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	5018	-0-	-2949	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	3914	-0-	-3282	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	4474	-0-	-3152	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3139	-0-	-1108	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4085	-0-	-720	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4292	-0-	-513	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4194	-0-	-258	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2801	-0-	-2128	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2430	-0-	-286	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5943	-0-	-1125	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5701	-0-	-1139	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6218	-0-	-912	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5144	-0-	-1986	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	7012	-0-	-490	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6720	-0-	-540	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7092	-0-	-410	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6970	-0-	-377	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5925	-0-	-711	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4748	-0-	-2351	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	478	1	4994	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	5004	-0-	-6	-0-	434	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5101	-0-	-386	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4619	-0-	-337	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	308	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	309	1	3258	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2088	-0-	-1188	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2470	-0-	-1157	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5214	-0-	-490	-0-	456	1	4758	2	N	-0-					-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	508	1	5352	2	N	-0-					-0-
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3847	-0-	-1613	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5209	-0-	-836	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7170	-0-	-2190	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	6166	-0-	-3568	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8426	-0-	-1308	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6721	-0-	-2071	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7763	-0-	-1940	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6363	-0-	-867	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7131	-0-	-340	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6486	-0-	-985	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6730	-0-	-400	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6477	-0-	-591	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5625	-0-	-1395	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	4426	-0-	-2828	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	1389	-0-	-5865	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	23848	X	23848	-0-	-0-	-0-	23848	2			N	-0-					-0-
03	29722	X	29722	-0-	-0-	-0-	29722	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22785	X	22772	-0-	-13	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	18775	-0-	-3275	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	16474	-0-	-6311	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	13553	-0-	-9232	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	8758	-0-	-11822	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	16356	-0-	-6429	-0-	16356	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 01/29/2026 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
10	46066	X	41484	-0-	-4582	-0-	41484	2			N	-0-					-0-
11	42480	X	38790	-0-	-3690	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
12	42129	X	34998	-0-	-7131	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
01	42005	X	19692	-0-	-22313	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
02	45502	X	45502	-0-	-0-	-0-	45502	2			N	-0-					-0-
03	44824	X	44824	-0-	-0-	-0-	44824	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47864	X	42819	-0-	-5045	-0-	42819	2			N	-0-					-0-
11	44640	X	41117	-0-	-3523	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	36615	-0-	-9513	-0-	36615	2			N	-0-					-0-
01	46128	X	33831	-0-	-12297	-0-	33831	2			N	-0-					-0-
02	38668	X	32109	-0-	-6559	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
03	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	43791	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35712	X	30818	-0-	-4894	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	29323	-0-	-3857	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	26374	-0-	-7788	-0-	26374	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	25059	-0-	-9103	-0-	25059	2			N	-0-					-0-
02	30936	X	30936	-0-	-0-	-0-	30936	2			N	-0-					-0-
03	32995	X	32995	-0-	-0-	-0-	32995	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
JEANNINE D WELL #: 4H RRCID -> 300962 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12697 - 24946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		274018	-0-	274018	274018	274018	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		419792	-0-	419792	693810	419792	2			N	-0-					-0-
*03	1285850	X	592040	-0-	-693810	-0-	592040	2			N	-0-					-0-

JEANNINE B WELL #: 2H RRCID -> 300963 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12496 - 25984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		275084	-0-	275084	275084	275084	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		406853	-0-	406853	681937	406853	2			N	-0-					-0-
03	1318994	X	637057	-0-	-681937	-0-	637057	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE A WELL #: 2H RRCID -> 300971 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12687 - 23375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		251456	-0-	251456	251456	251456	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		295232	-0-	295232	546688	295232	2			N	-0-					-0-
03	1037729	X	491041	-0-	-546688	-0-	491041	2			N	-0-					-0-

JEANNINE E WELL #: 5HR RRCID -> 301007 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 12430 PERF.13062 - 25050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		217888	-0-	217888	217888	217888	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		257769	-0-	257769	475657	257769	2			N	-0-					-0-
03	983146	X	507489	-0-	-475657	-0-	507489	2			N	-0-					-0-

JEANNINE C WELL #: 3H RRCID -> 301036 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12556 PERF.13072 - 26660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		251331	-0-	251331	251331	251331	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		331731	-0-	331731	583062	331731	2			N	-0-					-0-
*03	1102879	X	519817	-0-	-583062	-0-	519817	2			N	-0-					-0-

JEANNINE E WELL #: 5H RRCID -> 301037 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
REVENANT ENERGY OPERATING LLC 103469
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	8479	-0-	5379	5379	41	1	8438	2	N	-0-					-0-
02	12481	X	7102	-0-	-5379	-0-	31	1	7071	2	N	-0-					-0-
*03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	29	1	6606	2	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III 103732
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

10	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	744	N	24	-0-	-720	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

10	3100	N	2172	-0-	-928	198	2172	2			N	-0-					-0-
11	2649	N	2451	-0-	-198	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3470	-0-	-312	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-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
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
10	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
10	1581	N	967	-0-	-614	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1015	-0-	-515	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	734	-0-	-847	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			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
10	1333	N	804	-0-	-529	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4967	-0-	1867	1867	4967	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3775	-0-	675	2542	3775	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	1198					N	NO RPT					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
10	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2531	-0-	-493	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1527	-0-	-1821	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1427	-0-	-743	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1609	-0-	-561	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
10	2170	N	164	-0-	-2006	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
10	2604	X	1134	-0-	-1470	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1168	-0-	-1352	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	951	-0-	-1467	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-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
10	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
11	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
12	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-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
10	744	N	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
10	3844	X	2472	-0-	-1372	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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
10	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	4154	X	2134	-0-	-2020	-0-	403	1	1731	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	403	-0-	-3751	-0-	403	1			N	-0-					-0-
02	3556	X	364	-0-	-3192	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	3720	X	403	-0-	-3317	-0-	403	1			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2187	-0-	-510	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1859	-0-	-301	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1407	-0-	-2623	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	625	-0-	-1297	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
12	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
01	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	25591	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3275	-0-	175	175	3275	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2639	-0-	-213	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1662	-0-	-578	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	976	-0-	-2248	-0-	976	3			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
10	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4619	-0-	1619	1619	4619	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2059	-0-	-1041	578	2059	3			N	-0-					-0-
01	1165	N	587	-0-	-578	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-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
10	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1192	-0-	-848	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
10	55087	X	43200	-0-	-11887	-0-	43200	3			N	-0-					-0-
11	51120	X	43689	-0-	-7431	-0-	43689	3			N	-0-					-0-
12	52824	X	40193	-0-	-12631	-0-	162	1	40031	3	N	-0-					-0-
01	51894	X	28002	-0-	-23892	-0-	28002	3			N	-0-					-0-
02	42504	X	20236	-0-	-22268	-0-	20236	3			N	-0-					-0-
03	45136	X	9	-0-	-45127	-0-	9	3			N	-0-					-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
10	59334	X	49021	-0-	-10313	-0-	49021	3			N	-0-					-0-
11	55650	X	46320	-0-	-9330	-0-	46320	3			N	-0-					-0-
12	55552	X	43772	-0-	-11780	-0-	190	1	43582	3	N	-0-					-0-
01	54281	X	31331	-0-	-22950	-0-	31331	3			N	-0-					-0-
02	45808	X	23955	-0-	-21853	-0-	23955	3			N	-0-					-0-
03	49011	X	2	-0-	-49009	-0-	2	3			N	-0-					-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
10	79639	X	60191	-0-	-19448	-0-	60191	3			N	-0-					-0-
11	70020	X	56063	-0-	-13957	-0-	56063	3			N	-0-					-0-
12	70153	X	53578	-0-	-16575	-0-	210	1	53368	3	N	-0-					-0-
01	70153	X	51292	-0-	-18861	-0-	224	1	51068	3	N	-0-					-0-
02	56644	X	44368	-0-	-12276	-0-	198	1	44170	3	N	-0-					-0-
03	60202	X	54674	-0-	-5528	-0-	220	1	54454	3	N	-0-					-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
10	73439	X	55333	-0-	-18106	-0-	55333	3			N	-0-					-0-
11	66480	X	51151	-0-	-15329	-0-	51151	3			N	-0-					-0-
12	65472	X	49255	-0-	-16217	-0-	193	1	49062	3	N	-0-					-0-
01	63147	X	46247	-0-	-16900	-0-	179	1	46068	3	N	-0-					-0-
02	51800	X	41294	-0-	-10506	-0-	166	1	41128	3	N	-0-					-0-
03	55335	X	48399	-0-	-6936	-0-	183	1	48216	3	N	-0-					-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
10	53475	X	41085	-0-	-12390	-0-	41085	3			N	-0-					-0-
11	48660	X	38177	-0-	-10483	-0-	38177	3			N	-0-					-0-
12	47771	X	36159	-0-	-11612	-0-	36159	3			N	-0-					-0-
01	46903	X	34165	-0-	-12738	-0-	34165	3			N	-0-					-0-
02	39452	X	31373	-0-	-8079	-0-	31373	3			N	-0-					-0-
03	41075	X	33821	-0-	-7254	-0-	33821	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
10	56358	X	43928	-0-	-12430	-0-	43928	3			N	-0-					-0-
11	51870	X	41097	-0-	-10773	-0-	41097	3			N	-0-					-0-
12	50933	X	39821	-0-	-11112	-0-	39821	3			N	-0-					-0-
01	50003	X	36942	-0-	-13061	-0-	36942	3			N	-0-					-0-
02	42140	X	32303	-0-	-9837	-0-	32303	3			N	-0-					-0-
03	43927	X	34309	-0-	-9618	-0-	34309	3			N	-0-					-0-

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
10	93589	X	69203	-0-	-24386	-0-	69203	3			N	-0-					-0-
11	82890	X	64541	-0-	-18349	-0-	64541	3			N	-0-					-0-
12	82553	X	62251	-0-	-20302	-0-	403	1	61848	3	N	-0-					-0-
01	77748	X	59626	-0-	-18122	-0-	403	1	59223	3	N	-0-					-0-
02	66248	X	51283	-0-	-14965	-0-	364	1	50919	3	N	-0-					-0-
03	69192	X	58295	-0-	-10897	-0-	403	1	57892	3	N	-0-					-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
10	72044	X	51897	-0-	-20147	-0-	51897	3			N	-0-					-0-
11	63990	X	48897	-0-	-15093	-0-	48897	3			N	-0-					-0-
12	62372	X	45927	-0-	-16445	-0-	403	1	45524	3	N	-0-					-0-
01	59861	X	43110	-0-	-16751	-0-	403	1	42707	3	N	-0-					-0-
02	50484	X	36915	-0-	-13569	-0-	364	1	36551	3	N	-0-					-0-
03	51894	X	42084	-0-	-9810	-0-	403	1	41681	3	N	-0-					-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
10	228842	X	159407	-0-	-69435	-0-	159407	3			N	-0-					-0-
11	205890	X	145104	-0-	-60786	-0-	145104	3			N	-0-					-0-
12	198214	X	140400	-0-	-57814	-0-	224	1	140176	3	N	-0-					-0-
01	184791	X	87004	-0-	-97787	-0-	186	1	86818	3	N	-0-					-0-
02	155568	X	115698	-0-	-39870	-0-	200	1	115498	3	N	-0-					-0-
03	159402	X	123496	-0-	-35906	-0-	221	1	123275	3	N	-0-					-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
10	182187	X	128384	-0-	-53803	-0-	128384	3			N	-0-					-0-
11	163200	X	116205	-0-	-46995	-0-	116205	3			N	-0-					-0-
12	158317	X	112294	-0-	-46023	-0-	179	1	112115	3	N	-0-					-0-
01	148056	X	89095	-0-	-58961	-0-	204	1	88891	3	N	-0-					-0-
02	124936	X	94860	-0-	-30076	-0-	164	1	94696	3	N	-0-					-0-
03	128371	X	101806	-0-	-26565	-0-	182	1	101624	3	N	-0-					-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
10	296515	X	218408	-0-	-78107	-0-	218408	3			N	-0-					-0-
11	265170	X	200723	-0-	-64447	-0-	200723	3			N	-0-					-0-
12	274009	X	203169	-0-	-70840	-0-	2682	1	200487	3	N	-0-					-0-
01	259005	X	158915	-0-	-100090	-0-	3384	1	155531	3	N	-0-					-0-
02	220500	X	168831	-0-	-51669	-0-	216	1	168615	3	N	-0-					-0-
03	218395	X	136194	-0-	-82201	-0-	214	1	135980	3	N	-0-					-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
10	246109	X	160922	-0-	-85187	-0-	160922	3			N	-0-					-0-
11	215160	X	150034	-0-	-65126	-0-	150034	3			N	-0-					-0-
12	208692	X	147185	-0-	-61507	-0-	1915	1	145270	3	N	-0-					-0-
01	196385	X	122920	-0-	-73465	-0-	2435	1	120485	3	N	-0-					-0-
02	165200	X	115959	-0-	-49241	-0-	148	1	115811	3	N	-0-					-0-
03	160921	X	86344	-0-	-74577	-0-	124	1	86220	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

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
10	802962	X	538103	-0-	-264859	-0-	538103	3			N	-0-			-0-
11	690330	X	498463	-0-	-191867	-0-	498463	3			N	-0-			-0-
12	713341	X	467035	-0-	-246306	-0-	5979	1	461056	3	N	-0-			-0-
01	675924	X	394898	-0-	-281026	-0-	7628	1	387270	3	N	-0-			-0-
02	559496	X	362200	-0-	-197296	-0-	364	1	361836	3	N	-0-			-0-
03	538098	X	346887	-0-	-191211	-0-	403	1	346484	3	N	-0-			-0-

ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

10	601617	X	425824	-0-	-175793	-0-	425824	3			N	-0-			-0-
11	519570	X	383814	-0-	-135756	-0-	383814	3			N	-0-			-0-
12	528333	X	380398	-0-	-147935	-0-	4979	1	375419	3	N	-0-			-0-
01	492218	X	303004	-0-	-189214	-0-	6293	1	296711	3	N	-0-			-0-
02	424004	X	313525	-0-	-110479	-0-	364	1	313161	3	N	-0-			-0-
03	425816	X	297204	-0-	-128612	-0-	403	1	296801	3	N	-0-			-0-

KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953

10	447113	X	338704	-0-	-108409	-0-	338704	3			N	-0-			-0-
11	393810	X	307482	-0-	-86328	-0-	307482	3			N	-0-			-0-
12	392832	X	283704	-0-	-109128	-0-	402	1	283302	3	N	-0-			-0-
01	370760	X	246533	-0-	-124227	-0-	403	1	246130	3	N	-0-			-0-
02	334880	X	227639	-0-	-107241	-0-	364	1	227275	3	N	-0-			-0-
03	338706	X	227772	-0-	-110934	-0-	403	1	227369	3	N	-0-			-0-

LYONS LMF WELL #: 1HB RRCID -> 300518 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13227 - 25218

10	640460	X	390962	-0-	-249498	-0-	390962	3			N	-0-			-0-
11	619800	X	390962	-0-	-228838	-0-	390962	3			N	-0-			-0-
12	640460	X	375649	-0-	-264811	-0-	403	1	375246	3	N	-0-			-0-
01	640460	X	312825	-0-	-327635	-0-	403	1	312422	3	N	-0-			-0-
02	515200	X	256237	-0-	-258963	-0-	364	1	255873	3	N	-0-			-0-
03	403992	X	251822	-0-	-152170	-0-	403	1	251419	3	N	-0-			-0-

BPX FEE WEST WELL #: 1HB RRCID -> 300587 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13618 - 22305

10	998158	X	639127	-0-	-359031	-0-	639127	3			N	-0-			-0-
11	699540	X	639127	-0-	-60413	-0-	639127	3			N	-0-			-0-
12	722858	X	588273	-0-	-134585	-0-	7449	1	580824	3	N	-0-			-0-
01	722858	X	426996	-0-	-295862	-0-	9380	1	417616	3	N	-0-			-0-
02	596512	X	465813	-0-	-130699	-0-	364	1	465449	3	N	-0-			-0-
03	660424	X	425687	-0-	-234737	-0-	403	1	425284	3	N	-0-			-0-

OLYMPIA FIELDS WELL #: 1HB RRCID -> 300756 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13565 - 22413

10	794251	X	641160	-0-	-153091	-0-	641160	3			N	-0-			-0-
11	768630	X	556961	-0-	-211669	-0-	556961	3			N	-0-			-0-
12	794251	X	506247	-0-	-288004	-0-	6404	1	499843	3	N	-0-			-0-
01	794251	X	430076	-0-	-364175	-0-	8351	1	421725	3	N	-0-			-0-
02	382607	X	382607	-0-	-0-	-0-	364	1	382243	3	N	-0-			-0-
03	641173	X	367887	-0-	-273286	-0-	403	1	367484	3	N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW QB WELL #: 1HB RRCID -> 300773 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13538 - 25597

10	1327867	X	807816	-0-	-520051	-0-	807816	3			N	-0-			-0-
11	808230	X	746675	-0-	-61555	-0-	746675	3			N	-0-			-0-
12	835171	X	687165	-0-	-148006	-0-	403	1	686762	3	N	-0-			-0-
01	835171	X	576503	-0-	-258668	-0-	403	1	576100	3	N	-0-			-0-
02	754348	X	522566	-0-	-231782	-0-	364	1	522202	3	N	-0-			-0-
03	807829	X	493892	-0-	-313937	-0-	403	1	493489	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC 103913
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3213	-0-		-387	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	1828	-0-		-1892	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2526	-0-		-834	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2386	-0-		-1334	-0-	-0-	2386	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1444	-0-		-571	-0-	1444	3				N	-0-					-0-
11	1560	N	561	-0-		-999	-0-	561	3				N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-		-1488	-0-						N	-0-					-0-
01	3100	N	3321	-0-		221	221	3321	3				N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-		-532	-0-						N	-0-					-0-
03	3100	N	3506	-0-		406	406	3506	3				N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1850	-0-		-599	-0-	1850	3				N	-0-					-0-
11	2370	X	1723	-0-		-647	-0-	1723	3				N	-0-					-0-
12	2449	X	549	-0-		-1900	-0-	549	3				N	-0-					-0-
01	2455	X	2455	-0-		-0-	-0-	2455	3				N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-		-2156	-0-						N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	2966	3				N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	301	-0-		-970	-0-	301	2				N	-0-					20
11	540	X	-0-	-0-		-540	-0-						N	-0-					20
12	558	X	-0-	-0-		-558	-0-						N	-0-					20
01	558	X	-0-	-0-		-558	-0-						N	-0-					20
02	504	X	-0-	-0-		-504	-0-						N	-0-					20
*03	310	X	-0-	-0-		-310	-0-						N	-0-	20	7			-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	X	245	-0-		-0-	-0-	17	1	228	2		N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-		-0-	-0-	26	1	325	2		N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-		-0-	-0-	22	1	281	2		N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-		-0-	-0-	26	1	332	2		N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-		-0-	-0-	29	1	339	2		N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-		-0-	-0-	24	1	237	2		N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	28	-0-		-34	-0-	28	3				N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3				N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

10	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	916	-0-	-1440	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1672	-0-	-684	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1925	-0-	-203	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1133	-0-	-1006	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

10	992	N	282	-0-	-710	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

10	3100	N	1979	-0-	-1121	344	1979	3			N	-0-					-0-
11	2513	N	2169	-0-	-344	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	815	-0-	-1479	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1857	-0-	-215	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

10	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	1077	1	14414	2	Y	-0-					-0-
11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	970	1	11993	2	Y	-0-					-0-
12	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	996	1	12846	2	Y	-0-					-0-
01	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	948	1	12103	2	Y	-0-					-0-
02	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	848	1	9972	2	Y	-0-					-0-
03	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1080	1	10455	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1050	1	14054	2	Y	-0-					-0-
11	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	937	1	11585	2	Y	-0-					-0-
12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	940	1	12121	2	Y	-0-					-0-
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	927	1	11832	2	Y	-0-					-0-
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	761	1	8958	2	Y	-0-					-0-
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	960	1	9293	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

10	2511	X	1376	-0-	-1135	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	723	-0-	-1707	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1144	-0-	-1367	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

10	16275	X	12661	-0-	-3614	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	12592	-0-	-6878	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	10935	-0-	-9184	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	8671	-0-	-11448	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12363	-0-	-377	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
01	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
02	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

10	2542	X	1359	-0-	-1183	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2034	-0-	-426	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	113	-0-	-1251	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6473	-0-	3373	3373	6473	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

10	57201	X	57201	-0-	-0-	-0-	57201	2			N	-0-					-0-
11	45306	X	45306	-0-	-0-	-0-	45306	2			N	-0-					-0-
12	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
01	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
02	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
03	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

10	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
01	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

10	5518	X	3180	-0-	-2338	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

10	3689	X	1028	-0-	-2661	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	806	-0-	-2764	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1295	-0-	-2394	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	428	-0-	-2145	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
11	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
01	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
01	40032	X	40032	-0-	-0-	-0-	40032	2			N	-0-					-0-
02	79989	X	79989	-0-	-0-	-0-	79989	2			N	-0-					-0-
03	68417	X	68417	-0-	-0-	-0-	68417	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	21204	X	7272	-0-	-13932	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	99	-0-	-20421	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	12792	-0-	-8412	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
01	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
03	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	59612	X	59612	-0-	-0-	-0-	59612	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47880	2			N	-0-					-0-
12	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	39813	2			N	-0-					-0-
01	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	31808	2			N	-0-					-0-
02	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
03	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10106	X	9427	-0-	-679	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9078	-0-	-612	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	6602	-0-	-3411	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8425	-0-	-87	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8945	-0-	-479	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

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
10	86883	X	86883	-0-	-0-	-0-	86883	2			N	-0-					-0-
11	69363	X	69363	-0-	-0-	-0-	69363	2			N	-0-					-0-
12	64503	X	64503	-0-	-0-	-0-	64503	2			N	-0-					-0-
01	57339	X	57339	-0-	-0-	-0-	57339	2			N	-0-					-0-
02	46411	X	46411	-0-	-0-	-0-	46411	2			N	-0-					-0-
03	33856	X	33856	-0-	-0-	-0-	33856	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
02	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
03	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	11435	-0-	-965	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	11130	-0-	-180	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9096	-0-	-2591	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8572	-0-	-1816	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10005	-0-	-1744	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	1987	-0-	-2136	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
11	2610	X	1760	-0-	-850	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
12	2356	X	1793	-0-	-563	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
02	2016	X	1890	-0-	-126	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
03	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	1874	2			N	-0-			-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30939	X	30939	-0-	-0-	-0-	30939	2			N	-0-			-0-
11	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-			-0-
12	15531	X	11672	-0-	-3859	-0-	11672	2			N	-0-			-0-
01	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-			-0-
02	14028	X	-0-	-0-	-14028	-0-					N	-0-			-0-
03	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1230	-0-	-2149	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	2712	-0-	-984	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	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
10	15314	X	8282	-0-	-7032	-0-	8282	2			N	-0-			-0-
11	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-			-0-
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-			-0-
01	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-			-0-
02	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	20453	2			N	-0-			-0-
03	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	22125	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
10	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-			-0-
11	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-			-0-
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-			-0-
02	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N	-0-			-0-
03	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	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
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-			19
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			19
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			19
01	2511	X	2236	-0-	-275	-0-	2236	2			N	-0-			19
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			19
*03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-	8	7	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
10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	1289	1	17245	2	N	-0-			-0-
11	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	1248	1	15425	2	N	-0-			-0-
12	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	1118	1	14424	2	N	-0-			-0-
01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	942	1	12026	2	N	-0-			-0-
02	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	970	1	11408	2	N	-0-			-0-
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1110	1	10743	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	38827	X	38827	-0-	-0-	-0-	38827	2			N	-0-					-0-
02	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6661	-0-	-221	-0-	6661	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
10	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
11	34751	X	34751	-0-	-0-	-0-	34751	2			N	-0-					-0-
12	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
02	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1072	-0-	-726	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	41546	2			N	-0-					-0-
12	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
01	39109	X	39109	-0-	-0-	-0-	39109	2			N	-0-					-0-
02	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
03	29347	X	29347	-0-	-0-	-0-	29347	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
11	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	2			N	-0-					-0-
12	39320	X	39320	-0-	-0-	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
01	25915	X	25915	-0-	-0-	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
02	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	30238	2			N	-0-					-0-
03	26799	X	26799	-0-	-0-	-0-	26799	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
11	70626	X	70626	-0-	-0-	-0-	70626	2			N	-0-					-0-
12	72478	X	72478	-0-	-0-	-0-	72478	2			N	-0-					-0-
01	66566	X	66566	-0-	-0-	-0-	66566	2			N	-0-					-0-
02	57174	X	57174	-0-	-0-	-0-	57174	2			N	-0-					-0-
03	61804	X	61804	-0-	-0-	-0-	61804	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	24335	X	22046	-0-	-2289	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	19465	-0-	-4085	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	21042	-0-	-3293	-0-	21042	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	20684	-0-	-3155	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	16844	-0-	-4268	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	19903	-0-	-2138	-0-	19903	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	35650	X	30193	-0-	-5457	-0-	30193	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	28659	-0-	-5841	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	29797	-0-	-5853	-0-	29797	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	31479	-0-	-1164	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
02	27748	X	26548	-0-	-1200	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	29433	-0-	-761	-0-	29433	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
10	30196	X	30196	-0-	-0-	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
11	55806	X	55806	-0-	-0-	-0-	55806	2			N	-0-					-0-
12	57375	X	57375	-0-	-0-	-0-	57375	2			N	-0-					-0-
01	54959	X	54959	-0-	-0-	-0-	54959	2			N	-0-					-0-
02	49304	X	49304	-0-	-0-	-0-	49304	2			N	-0-					-0-
03	52989	X	52989	-0-	-0-	-0-	52989	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	23644	2			N	-0-			-0-
12	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	30895	2			N	-0-			-0-
01	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17672	2			N	-0-			-0-
02	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	23829	2			N	-0-			-0-
03	37626	X	37626	-0-	-0-	-0-	37626	2			N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	505	1	24748	2	N	-0-			-0-
11	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	505	1	41570	2	N	-0-			-0-
12	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	549	1	30321	2	N	-0-			-0-
01	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	522	1	37596	2	N	-0-			-0-
02	32908	X	32908	-0-	-0-	-0-	406	1	32502	2	N	-0-			-0-
03	41185	X	41185	-0-	-0-	-0-	492	1	40693	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-			-0-
12	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-			-0-
01	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-			-0-
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-			-0-
03	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	16747	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62675	X	62675	-0-	-0-	-0-	524	1	62151	2	N	-0-			-0-
11	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	202	1	22190	2	N	-0-			-0-
12	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	28557	2			N	-0-			-0-
01	62682	X	49096	-0-	-13586	-0-	49096	2			N	-0-			-0-
02	56616	X	-0-	-0-	-56616	-0-					N	-0-			-0-
03	62682	X	42540	-0-	-20142	-0-	42540	2			N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	51536	X	51536	-0-	-0-	-0-	51536	2			N	-0-			-0-
11	70038	X	70038	-0-	-0-	-0-	70038	2			N	-0-			-0-
12	70174	X	70174	-0-	-0-	-0-	70174	2			N	-0-			-0-
01	67327	X	67327	-0-	-0-	-0-	67327	2			N	-0-			-0-
02	60424	X	60424	-0-	-0-	-0-	60424	2			N	-0-			-0-
03	65058	X	65058	-0-	-0-	-0-	65058	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
10	42315	X	31089	-0-	-11226	-0-	31089	2			N	-0-			-0-
11	40950	X	28629	-0-	-12321	-0-	28629	2			N	-0-			-0-
12	36766	X	31258	-0-	-5508	-0-	31258	2			N	-0-			-0-
01	36766	X	28743	-0-	-8023	-0-	28743	2			N	-0-			-0-
02	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	28214	2			N	-0-			-0-
03	31248	X	29956	-0-	-1292	-0-	29956	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	55854	X	55854	-0-	-0-	-0-	55854	2			N	-0-			-0-
11	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-	36006	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	30447	2			N	-0-			-0-
02	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-	42100	2			N	-0-			-0-
03	88465	X	88465	-0-	-0-	-0-	88465	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67172	X	67172	-0-	-0-	-0-	152	1	67020	2	N	-0-					-0-
11	107702	X	107702	-0-	-0-	-0-	107702	2			N	-0-					-0-
12	98282	X	98282	-0-	-0-	-0-	98282	2			N	-0-					-0-
01	50429	X	50429	-0-	-0-	-0-	50429	2			N	-0-					-0-
02	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
03	151185	X	151185	-0-	-0-	-0-	151185	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
12	40637	X	40637	-0-	-0-	-0-	40637	2			N	-0-					-0-
01	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	36620	2			N	-0-					-0-
02	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
03	33758	X	33758	-0-	-0-	-0-	33758	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
10	48763	X	26279	-0-	-22484	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
11	38130	X	26411	-0-	-11719	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
12	38626	X	31883	-0-	-6743	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
01	37882	X	30584	-0-	-7298	-0-	30584	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	24558	-0-	-7670	-0-	24558	2			N	-0-					-0-
03	33320	X	33320	-0-	-0-	-0-	33320	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
10	50960	X	50960	-0-	-0-	-0-	50960	2			N	-0-					-0-
11	60591	X	60591	-0-	-0-	-0-	60591	2			N	-0-					-0-
12	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
01	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	43045	X	43045	-0-	-0-	-0-	43045	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	51088	X	44419	-0-	-6669	-0-	44419	2			N	-0-					-0-
11	47640	X	21050	-0-	-26590	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
12	47740	X	26716	-0-	-21024	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
01	51875	X	51875	-0-	-0-	-0-	51875	2			N	-0-					-0-
02	41888	X	39953	-0-	-1935	-0-	39953	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	39931	-0-	-4492	-0-	39931	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

10	70928	X	59525	-0-	-11403	-0-	59525	2			N	-0-					-0-
11	68640	X	54928	-0-	-13712	-0-	54928	2			N	-0-					-0-
12	70928	X	57125	-0-	-13803	-0-	57125	2			N	-0-					-0-
01	70928	X	52741	-0-	-18187	-0-	52741	2			N	-0-					-0-
02	57708	X	51857	-0-	-5851	-0-	51857	2			N	-0-					-0-
03	59520	X	49613	-0-	-9907	-0-	49613	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

10	41354	X	10926	-0-	-30428	-0-	102	1	10824	2	N	-0-					-0-
11	40020	X	9939	-0-	-30081	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	41354	X	20484	-0-	-20870	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	272	-0-	-30480	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	9195	-0-	-16061	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
03	41159	X	41159	-0-	-0-	-0-	41159	2			N	-0-					-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

10	75330	X	44934	-0-	-30396	-0-	321	1	44613	2	N	-0-					-0-
11	73895	X	73895	-0-	-0-	-0-	389	1	73506	2	N	-0-					-0-
12	73253	X	63415	-0-	-9838	-0-	63415	2			N	-0-					-0-
01	70556	X	58418	-0-	-12138	-0-	58418	2			N	-0-					-0-
02	68964	X	51953	-0-	-17011	-0-	51953	2			N	-0-					-0-
03	76353	X	55720	-0-	-20633	-0-	55720	2			N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

10	42935	X	21359	-0-	-21576	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
11	41550	X	37822	-0-	-3728	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
12	43245	X	34850	-0-	-8395	-0-	34850	2			N	-0-					-0-
01	43245	X	39435	-0-	-3810	-0-	39435	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	27230	-0-	-11830	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
03	39091	X	37775	-0-	-1316	-0-	37775	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	33325	X	28135	-0-	-5190	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	26792	-0-	-5458	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	29379	-0-	-2675	-0-	29379	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	24380	-0-	-7674	-0-	24380	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	23732	-0-	-1692	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	24554	-0-	-4834	-0-	24554	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

10	27311	X	9892	-0-	-17419	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	26512	-0-	-10868	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
12	38626	X	21129	-0-	-17497	-0-	21129	2			N	-0-					-0-
01	38626	X	19689	-0-	-18937	-0-	19689	2			N	-0-					-0-
02	24752	X	19502	-0-	-5250	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	18025	-0-	-9379	-0-	18025	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	82925	X	-0-	-0-	-82925	-0-					N	-0-					-0-
11	80250	X	-0-	-0-	-80250	-0-					N	-0-					-0-
12	82925	X	-0-	-0-	-82925	-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	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

10	56894	X	56894	-0-	-0-	-0-	56894	2			N	-0-					-0-
11	45419	X	45419	-0-	-0-	-0-	45419	2			N	-0-					-0-
12	58032	X	43323	-0-	-14709	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
01	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	-0-					-0-
02	52416	X	8198	-0-	-44218	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
03	61419	X	61419	-0-	-0-	-0-	61419	2			N	-0-					-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

10	37138	X	-0-	-0-	-37138	-0-					N	-0-					-0-
11	30000	X	-0-	-0-	-30000	-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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

10	62941	X	62941	-0-	-0-	-0-	102	1	62839	2	N	-0-					-0-
11	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	48611	2			N	-0-					-0-
12	46866	X	46866	-0-	-0-	-0-	46866	2			N	-0-					-0-
01	62930	X	-0-	-0-	-62930	-0-					N	-0-					-0-
02	56840	X	7190	-0-	-49650	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
03	62930	X	57981	-0-	-4949	-0-	57981	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	4876	-0-	-15494	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	14703	-0-	-4951	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	13098	-0-	-10307	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	18538	-0-	-2602	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	12527	-0-	-10878	-0-	12527	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37231	X	27017	-0-	-10214	-0-	27017	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	23422	-0-	-5468	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	24512	-0-	-3574	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	22340	-0-	-5591	-0-	22340	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	3081	-0-	-21335	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97929	X	91	-0-	-97838	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	85080	X	13704	-0-	-71376	-0-	102	1	13602	2	N	-0-					-0-
12	86642	X	86642	-0-	-0-	-0-	524	1	86118	2	N	-0-					-0-
01	61651	X	61651	-0-	-0-	-0-	17	1	61634	2	N	-0-					-0-
02	48412	X	48412	-0-	-0-	-0-	48412	2			N	-0-					-0-
03	86645	X	47565	-0-	-39080	-0-	47565	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48515	X	43407	-0-	-5108	-0-	43407	2			N	-0-					-0-
11	46440	X	42508	-0-	-3932	-0-	42508	2			N	-0-					-0-
12	47368	X	40544	-0-	-6824	-0-	40544	2			N	-0-					-0-
01	45508	X	2812	-0-	-42696	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	39984	X	18943	-0-	-21041	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
03	70665	X	70665	-0-	-0-	-0-	70665	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28768	X	5945	-0-	-22823	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
11	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
12	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
01	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
02	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	16735	-0-	-5151	-0-	16735	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	37973	2			N	-0-					-0-
11	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	36764	2			N	-0-					-0-
12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53940	X	15510	-0-	-38430	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
11	49680	X	-0-	-0-	-49680	-0-					N	-0-					-0-
12	48887	X	-0-	-0-	-48887	-0-					N	-0-					-0-
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
02	32872	X	-0-	-0-	-32872	-0-					N	-0-					-0-
03	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42904	X	25281	-0-	-17623	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	-0-	-0-	-40650	-0-					N	-0-					-0-
12	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					N	-0-					-0-
01	38967	X	-0-	-0-	-38967	-0-					N	-0-					-0-
02	33936	X	-0-	-0-	-33936	-0-					N	-0-					-0-
03	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31496	X	25319	-0-	-6177	-0-	25319	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	22646	-0-	-6274	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	25497	-0-	-4387	-0-	25497	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	23018	-0-	-3549	-0-	23018	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	19214	-0-	-4558	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	15179	-0-	-10303	-0-	15179	2			N	-0-					-0-

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
10	94457	X	55185	-0-	-39272	-0-	102	1	55083	2	N	-0-					-0-
11	79710	X	50366	-0-	-29344	-0-	50366	2			N	-0-					-0-
12	73098	X	46296	-0-	-26802	-0-	46296	2			N	-0-					-0-
01	66340	X	43228	-0-	-23112	-0-	43228	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	36709	-0-	-18227	-0-	36709	2			N	-0-					-0-
03	55180	X	39584	-0-	-15596	-0-	39584	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51801	X	32785	-0-	-19016	-0-	102	1	32683	2	N	-0-					-0-
11	44160	X	29792	-0-	-14368	-0-	29792	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	28601	-0-	-13280	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
01	38657	X	17557	-0-	-21100	-0-	17557	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	782	-0-	-31390	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	83	-0-	-32715	-0-	83	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
11	37806	X	37806	-0-	-0-	-0-	37806	2			N	-0-					-0-
12	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	36246	2			N	-0-					-0-
01	31931	X	31931	-0-	-0-	-0-	31931	2			N	-0-					-0-
02	33822	X	33822	-0-	-0-	-0-	33822	2			N	-0-					-0-
03	34232	X	34232	-0-	-0-	-0-	34232	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	23506	2			N	-0-					-0-
11	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	46330	2			N	-0-					-0-
12	44967	X	44967	-0-	-0-	-0-	44967	2			N	-0-					-0-
01	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	43549	2			N	-0-					-0-
02	38424	X	38424	-0-	-0-	-0-	38424	2			N	-0-					-0-
03	41095	X	41095	-0-	-0-	-0-	41095	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26629	X	16986	-0-	-9643	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	21140	-0-	-5170	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	5920	-0-	-25514	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	4414	-0-	-27020	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	19646	-0-	-8746	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	15028	-0-	-6827	-0-	15028	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	237	1	8198	2	N	-0-					-0-
11	63133	X	63133	-0-	-0-	-0-	437	1	62696	2	N	-0-					-0-
12	75039	X	75039	-0-	-0-	-0-	524	1	74515	2	N	-0-					-0-
01	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	1044	1	39658	2	N	-0-					-0-
02	58991	X	58991	-0-	-0-	-0-	507	1	58484	2	N	-0-					-0-
03	59174	X	59174	-0-	-0-	-0-	471	1	58703	2	N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42718	X	1262	-0-	-41456	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					N	-0-					-0-
12	38378	X	-0-	-0-	-38378	-0-					N	-0-					-0-
01	63389	X	63389	-0-	-0-	-0-	63389	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	9974	-0-	-14946	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	33569	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	42659	X	42659	-0-	-0-	-0-	161	1	42498	2	N	-0-					-0-
12	429708	X	429708	-0-	-0-	-0-	1044	1	428664	2	N	-0-					-0-
01	371468	X	371468	-0-	-0-	-0-	1044	1	370424	2	N	-0-					-0-
02	298874	X	298874	-0-	-0-	-0-	942	1	297932	2	N	-0-					-0-
03	291290	X	291290	-0-	-0-	-0-	1010	1	290280	2	N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44795	X	43542	-0-	-1253	-0-	43542	2			N	-0-					-0-
11	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-					-0-
12	29157	X	29157	-0-	-0-	-0-	29157	2			N	-0-					-0-
01	43555	X	28455	-0-	-15100	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
02	39340	X	9278	-0-	-30062	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	24372	-0-	-19183	-0-	24372	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
11	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	15522	-0-	-9371	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
01	24893	X	19078	-0-	-5815	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	343	-0-	-23821	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49135	X	38069	-0-	-11066	-0-	524	1	37545	2	N	-0-					-0-
11	40560	X	27010	-0-	-13550	-0-	457	1	26553	2	N	-0-					-0-
12	41292	X	38028	-0-	-3264	-0-	448	1	37580	2	N	-0-					-0-
01	41292	X	31834	-0-	-9458	-0-	911	1	30923	2	N	-0-					-0-
02	34384	X	18183	-0-	-16201	-0-	536	1	17647	2	N	-0-					-0-
03	38068	X	22524	-0-	-15544	-0-	897	1	21627	2	N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26622	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	23890	-0-	-1370	-0-	23890	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	22697	-0-	-3219	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	21231	-0-	-5398	-0-	21231	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	2877	-0-	-21175	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	27196	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46810	X	19578	-0-	-27232	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	24856	-0-	-17354	-0-	24856	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	31923	-0-	-8997	-0-	31923	2			N	-0-					-0-
01	38037	X	36636	-0-	-1401	-0-	36636	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	18026	-0-	-14762	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
03	31930	X	29137	-0-	-2793	-0-	29137	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	36566	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	24023	-0-	-8377	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	30310	-0-	-1837	-0-	30310	2			N	-0-					-0-
01	36580	X	21184	-0-	-15396	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
02	33040	X	27091	-0-	-5949	-0-	27091	2			N	-0-					-0-
03	36580	X	22925	-0-	-13655	-0-	22925	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53010	X	40743	-0-	-12267	-0-	40743	2			N	-0-					-0-
11	51300	X	28524	-0-	-22776	-0-	28524	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	37777	-0-	-8196	-0-	37777	2			N	-0-					-0-
01	45973	X	38901	-0-	-7072	-0-	38901	2			N	-0-					-0-
02	41524	X	31520	-0-	-10004	-0-	31520	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	32668	-0-	-8066	-0-	32668	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60047	X	25944	-0-	-34103	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
11	61356	X	61356	-0-	-0-	-0-	61356	2			N	-0-					-0-
12	53661	X	53251	-0-	-410	-0-	53251	2			N	-0-					-0-
01	53413	X	49168	-0-	-4245	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
02	57260	X	42816	-0-	-14444	-0-	42816	2			N	-0-					-0-
03	63395	X	44269	-0-	-19126	-0-	44269	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60976	X	60976	-0-	-0-	-0-	524	1	60452	2	N	-0-					-0-
11	93382	X	93382	-0-	-0-	-0-	505	1	92877	2	N	-0-					-0-
12	82747	X	82747	-0-	-0-	-0-	524	1	82223	2	N	-0-					-0-
01	82717	X	82717	-0-	-0-	-0-	522	1	82195	2	N	-0-					-0-
02	78249	X	78249	-0-	-0-	-0-	474	1	77775	2	N	-0-					-0-
03	77601	X	77601	-0-	-0-	-0-	518	1	77083	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
10	75919	X	65327	-0-	-10592	-0-	524	1	64803	2	N	-0-					-0-
11	71610	X	61024	-0-	-10586	-0-	51	1	60973	2	N	-0-					-0-
12	72323	X	53439	-0-	-18884	-0-	53439	2			N	-0-					-0-
01	72323	X	54018	-0-	-18305	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
02	59556	X	49782	-0-	-9774	-0-	49782	2			N	-0-					-0-
03	65317	X	19464	-0-	-45853	-0-	19464	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
10	41819	X	39643	-0-	-2176	-0-	39643	2			N	-0-					-0-
11	40530	X	34285	-0-	-6245	-0-	34285	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	26956	-0-	-14925	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	31155	-0-	-10726	-0-	31155	2			N	-0-					-0-
02	35812	X	22620	-0-	-13192	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	9873	-0-	-29776	-0-	9873	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
10	38874	X	33461	-0-	-5413	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	27916	-0-	-8594	-0-	27916	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	32564	-0-	-3427	-0-	32564	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	26915	-0-	-8394	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	26502	-0-	-4438	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	23081	-0-	-10368	-0-	23081	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
10	197295	X	197295	-0-	-0-	-0-	524	1	196771	2	N	-0-					-0-
11	360092	X	360092	-0-	-0-	-0-	1010	1	359082	2	N	-0-					-0-
12	354503	X	354503	-0-	-0-	-0-	1566	1	352937	2	N	-0-					-0-
01	319906	X	319906	-0-	-0-	-0-	1564	1	318342	2	N	-0-					-0-
02	319906	X	319906	-0-	-0-	-0-	1564	1	318342	2	N	-0-					-0-
03	308285	X	308285	-0-	-0-	-0-	1564	1	306721	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	67599	X	67599	-0-	-0-	-0-	524	1	67075	2	N	-0-			-0-
11	91150	X	91150	-0-	-0-	-0-	765	1	90385	2	N	-0-			-0-
12	48767	X	48767	-0-	-0-	-0-	506	1	48261	2	N	-0-			-0-
01	116890	X	116890	-0-	-0-	-0-	943	1	115947	2	N	-0-			-0-
02	74752	X	74752	-0-	-0-	-0-	471	1	74281	2	N	-0-			-0-
03	67613	X	67613	-0-	-0-	-0-	522	1	67091	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

10	112246	X	112246	-0-	-0-	-0-	524	1	111722	2	N	-0-			-0-
11	176051	X	176051	-0-	-0-	-0-	1010	1	175041	2	N	-0-			-0-
12	184069	X	184069	-0-	-0-	-0-	1044	1	183025	2	N	-0-			-0-
01	169507	X	169507	-0-	-0-	-0-	1044	1	168463	2	N	-0-			-0-
02	147074	X	147074	-0-	-0-	-0-	942	1	146132	2	N	-0-			-0-
03	156668	X	156668	-0-	-0-	-0-	1035	1	155633	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	91264	X	79771	-0-	-11493	-0-	440	1	79331	2	N	-0-			-0-
11	75960	X	66323	-0-	-9637	-0-	507	1	65816	2	N	-0-			-0-
12	78492	X	64885	-0-	-13607	-0-	254	1	64631	2	N	-0-			-0-
01	79763	X	60106	-0-	-19657	-0-	60106	2			N	-0-			-0-
02	72044	X	50894	-0-	-21150	-0-	50894	2			N	-0-			-0-
03	79763	X	54048	-0-	-25715	-0-	54048	2			N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

10	60078	X	47705	-0-	-12373	-0-	524	1	47181	2	N	-0-			-0-
11	55800	X	30338	-0-	-25462	-0-	68	1	30270	2	N	-0-			-0-
12	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-			-0-
01	74434	X	74434	-0-	-0-	-0-	74434	2			N	-0-			-0-
02	45596	X	45596	-0-	-0-	-0-	45596	2			N	-0-			-0-
03	47709	X	44129	-0-	-3580	-0-	44129	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41788	X	32720	-0-	-9068	-0-	32720	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	22363	-0-	-17117	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
12	40548	X	-0-	-0-	-40548	-0-					N	-0-					-0-
01	70631	X	70631	-0-	-0-	-0-	70631	2			N	-0-					-0-
02	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	44747	2			N	-0-					-0-
03	35237	X	35237	-0-	-0-	-0-	35237	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51212	X	42887	-0-	-8325	-0-	42887	2			N	-0-					-0-
11	48600	X	40488	-0-	-8112	-0-	40488	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	39883	-0-	-7919	-0-	39883	2			N	-0-					-0-
01	45167	X	39459	-0-	-5708	-0-	39459	2			N	-0-					-0-
02	40460	X	34146	-0-	-6314	-0-	34146	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	27881	-0-	-14992	-0-	27881	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107849	X	89645	-0-	-18204	-0-	440	1	89205	2	N	-0-					-0-
11	95850	X	77950	-0-	-17900	-0-	507	1	77443	2	N	-0-					-0-
12	93992	X	74770	-0-	-19222	-0-	524	1	74246	2	N	-0-					-0-
01	89652	X	69939	-0-	-19713	-0-	524	1	69415	2	N	-0-					-0-
02	80976	X	60310	-0-	-20666	-0-	474	1	59836	2	N	-0-					-0-
03	89652	X	64275	-0-	-25377	-0-	524	1	63751	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
10	122605	X	81312	-0-	-41293	-0-	413	1	80899	2	N	-0-					-0-
11	106170	X	82848	-0-	-23322	-0-	507	1	82341	2	N	-0-					-0-
12	102889	X	79182	-0-	-23707	-0-	524	1	78658	2	N	-0-					-0-
01	95976	X	72268	-0-	-23708	-0-	524	1	71744	2	N	-0-					-0-
02	77336	X	64425	-0-	-12911	-0-	474	1	63951	2	N	-0-					-0-
03	85622	X	66057	-0-	-19565	-0-	524	1	65533	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
10	158348	X	122204	-0-	-36144	-0-	524	1	121680	2	N	-0-					-0-
11	138960	X	108094	-0-	-30866	-0-	507	1	107587	2	N	-0-					-0-
12	137082	X	104247	-0-	-32835	-0-	524	1	103723	2	N	-0-					-0-
01	128526	X	96575	-0-	-31951	-0-	520	1	96055	2	N	-0-					-0-
02	110376	X	85619	-0-	-24757	-0-	474	1	85145	2	N	-0-					-0-
03	122202	X	88306	-0-	-33896	-0-	524	1	87782	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
10	69099	X	42980	-0-	-26119	-0-	42980	2			N	-0-					-0-
11	58440	X	38984	-0-	-19456	-0-	38984	2			N	-0-					-0-
12	54405	X	30568	-0-	-23837	-0-	30568	2			N	-0-					-0-
01	51522	X	28838	-0-	-22684	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
02	40488	X	24536	-0-	-15952	-0-	24536	2			N	-0-					-0-
03	42966	X	12227	-0-	-30739	-0-	12227	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
10	127503	X	81036	-0-	-46467	-0-	524	1	80512	2	N	-0-					-0-
11	123390	X	72340	-0-	-51050	-0-	507	1	71833	2	N	-0-					-0-
12	111848	X	60786	-0-	-51062	-0-	524	1	60262	2	N	-0-					-0-
01	101959	X	54405	-0-	-47554	-0-	524	1	53881	2	N	-0-					-0-
02	79856	X	45689	-0-	-34167	-0-	474	1	45215	2	N	-0-					-0-
03	81034	X	57036	-0-	-23998	-0-	421	1	56615	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	99014	X	73969	-0-	-25045	-0-	517	1	73452	2	N	-0-			-0-
11	91980	X	68314	-0-	-23666	-0-	507	1	67807	2	N	-0-			-0-
12	89280	X	66766	-0-	-22514	-0-	524	1	66242	2	N	-0-			-0-
01	82925	X	63891	-0-	-19034	-0-	524	1	63367	2	N	-0-			-0-
02	71848	X	55534	-0-	-16314	-0-	474	1	55060	2	N	-0-			-0-
03	73966	X	58094	-0-	-15872	-0-	68	1	58026	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
10	83855	X	81396	-0-	-2459	-0-	440	1	80956	2	N	-0-			-0-
11	75690	X	69167	-0-	-6523	-0-	507	1	68660	2	N	-0-			-0-
12	73129	X	64992	-0-	-8137	-0-	524	1	64468	2	N	-0-			-0-
01	81406	X	60495	-0-	-20911	-0-	524	1	59971	2	N	-0-			-0-
02	73528	X	53115	-0-	-20413	-0-	474	1	52641	2	N	-0-			-0-
03	81406	X	56937	-0-	-24469	-0-	524	1	56413	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	289168	X	209060	-0-	-80108	-0-	524	1	208536	2	N	-0-			-0-
11	254670	X	193867	-0-	-60803	-0-	507	1	193360	2	N	-0-			-0-
12	262291	X	182970	-0-	-79321	-0-	1045	1	181925	2	N	-0-			-0-
01	247287	X	166459	-0-	-80828	-0-	1045	1	165414	2	N	-0-			-0-
02	210896	X	151130	-0-	-59766	-0-	942	1	150188	2	N	-0-			-0-
03	209064	X	156943	-0-	-52121	-0-	1041	1	155902	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
10	358484	X	238528	-0-	-119956	-0-	524	1	238004	2	N	-0-			-0-
11	327540	X	212863	-0-	-114677	-0-	507	1	212356	2	N	-0-			-0-
12	315022	X	201909	-0-	-113113	-0-	524	1	201385	2	N	-0-			-0-
01	288734	X	183972	-0-	-104762	-0-	522	1	183450	2	N	-0-			-0-
02	236964	X	154654	-0-	-82310	-0-	474	1	154180	2	N	-0-			-0-
03	238514	X	156429	-0-	-82085	-0-	521	1	155908	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
10	93744	X	70318	-0-	-23426	-0-	524	1	69794	2	N	-0-			-0-
11	82860	X	64775	-0-	-18085	-0-	507	1	64268	2	N	-0-			-0-
12	82243	X	62833	-0-	-19410	-0-	62833	2			N	-0-			-0-
01	77903	X	60299	-0-	-17604	-0-	60299	2			N	-0-			-0-
02	66752	X	51809	-0-	-14943	-0-	51809	2			N	-0-			-0-
03	70308	X	54721	-0-	-15587	-0-	54721	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	161	1	45688	2	N	-0-			-0-
12	202515	X	202515	-0-	-0-	-0-	1044	1	201471	2	N	-0-			-0-
01	173440	X	173440	-0-	-0-	-0-	1044	1	172396	2	N	-0-			-0-
02	149722	X	149722	-0-	-0-	-0-	942	1	148780	2	N	-0-			-0-
03	143951	X	143951	-0-	-0-	-0-	993	1	142958	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
10	82584	X	61475	-0-	-21109	-0-	524	1	60951	2	N	-0-			-0-
11	76290	X	57212	-0-	-19078	-0-	304	1	56908	2	N	-0-			-0-
12	73656	X	54223	-0-	-19433	-0-	54223	2			N	-0-			-0-
01	68479	X	51837	-0-	-16642	-0-	51837	2			N	-0-			-0-
02	58156	X	45850	-0-	-12306	-0-	45850	2			N	-0-			-0-
03	61473	X	48769	-0-	-12704	-0-	48769	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	52173	X	34043	-0-	-18130	-0-	524	1	33519	2	N	-0-			-0-
11	44640	X	30633	-0-	-14007	-0-	507	1	30126	2	N	-0-			-0-
12	40703	X	24890	-0-	-15813	-0-	524	1	24366	2	N	-0-			-0-
01	40052	X	25011	-0-	-15041	-0-	524	1	24487	2	N	-0-			-0-
02	30744	X	22394	-0-	-8350	-0-	474	1	21920	2	N	-0-			-0-
03	34038	X	26445	-0-	-7593	-0-	524	1	25921	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
10	118730	X	92197	-0-	-26533	-0-	372	1	91825	2	N	-0-			-0-
11	106020	X	84021	-0-	-21999	-0-	84021	2			N	-0-			-0-
12	108159	X	78449	-0-	-29710	-0-	78449	2			N	-0-			-0-
01	102362	X	80539	-0-	-21823	-0-	80539	2			N	-0-			-0-
02	87388	X	68509	-0-	-18879	-0-	68509	2			N	-0-			-0-
03	92194	X	72201	-0-	-19993	-0-	72201	2			N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	82584	X	67624	-0-	-14960	-0-	524	1	67100	2	N	-0-			-0-
11	76290	X	62953	-0-	-13337	-0-	288	1	62665	2	N	-0-			-0-
12	76353	X	60016	-0-	-16337	-0-	60016	2			N	-0-			-0-
01	75144	X	56599	-0-	-18545	-0-	56599	2			N	-0-			-0-
02	63644	X	50371	-0-	-13273	-0-	50371	2			N	-0-			-0-
03	67611	X	53982	-0-	-13629	-0-	53982	2			N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	250260	X	250260	-0-	-0-	-0-	524	1	249736	2	N	-0-			-0-
11	413428	X	413428	-0-	-0-	-0-	1010	1	412418	2	N	-0-			-0-
12	400858	X	400858	-0-	-0-	-0-	524	1	400334	2	N	-0-			-0-
01	373895	X	373895	-0-	-0-	-0-	1044	1	372851	2	N	-0-			-0-
02	317429	X	317429	-0-	-0-	-0-	942	1	316487	2	N	-0-			-0-
03	326634	X	326634	-0-	-0-	-0-	1040	1	325594	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68727	X	53029	-0-	-15698	-0-	53029	2			N	-0-					-0-
11	63090	X	49304	-0-	-13786	-0-	49304	2			N	-0-					-0-
12	62248	X	48443	-0-	-13805	-0-	48443	2			N	-0-					-0-
01	58838	X	46088	-0-	-12750	-0-	46088	2			N	-0-					-0-
02	50316	X	40349	-0-	-9967	-0-	40349	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	42439	-0-	-10602	-0-	42439	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104501	X	74746	-0-	-29755	-0-	524	1	74222	2	N	-0-					-0-
11	94440	X	67525	-0-	-26915	-0-	507	1	67018	2	N	-0-					-0-
12	92938	X	65140	-0-	-27798	-0-	524	1	64616	2	N	-0-					-0-
01	86738	X	61487	-0-	-25251	-0-	524	1	60963	2	N	-0-					-0-
02	72716	X	52206	-0-	-20510	-0-	474	1	51732	2	N	-0-					-0-
03	74741	X	54558	-0-	-20183	-0-	524	1	54034	2	N	-0-					-0-

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
10	60543	X	43796	-0-	-16747	-0-	43796	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	40521	-0-	-13209	-0-	40521	2			N	-0-					-0-
12	52235	X	39985	-0-	-12250	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
01	49817	X	38433	-0-	-11384	-0-	38433	2			N	-0-					-0-
02	41776	X	33579	-0-	-8197	-0-	33579	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	35750	-0-	-8053	-0-	35750	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
10	78523	X	57894	-0-	-20629	-0-	372	1	57522	2	N	-0-					-0-
11	74010	X	52790	-0-	-21220	-0-	52790	2			N	-0-					-0-
12	71114	X	53671	-0-	-17443	-0-	53671	2			N	-0-					-0-
01	65906	X	51872	-0-	-14034	-0-	51872	2			N	-0-					-0-
02	54908	X	45667	-0-	-9241	-0-	45667	2			N	-0-					-0-
03	57908	X	48725	-0-	-9183	-0-	48725	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
10	92659	X	69502	-0-	-23157	-0-	254	1	69248	2	N	-0-					-0-
11	86130	X	63969	-0-	-22161	-0-	63969	2			N	-0-					-0-
12	83545	X	62355	-0-	-21190	-0-	62355	2			N	-0-					-0-
01	78616	X	59015	-0-	-19601	-0-	59015	2			N	-0-					-0-
02	66752	X	51247	-0-	-15505	-0-	51247	2			N	-0-					-0-
03	69502	X	52321	-0-	-17181	-0-	52321	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
10	88009	X	71281	-0-	-16728	-0-	524	1	70757	2	N	-0-					-0-
11	80640	X	65765	-0-	-14875	-0-	152	1	65613	2	N	-0-					-0-
12	79949	X	62700	-0-	-17249	-0-	62700	2			N	-0-					-0-
01	78182	X	59600	-0-	-18582	-0-	59600	2			N	-0-					-0-
02	66808	X	52302	-0-	-14506	-0-	52302	2			N	-0-					-0-
03	71269	X	55203	-0-	-16066	-0-	55203	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
10	114080	X	111611	-0-	-2469	-0-	440	1	111171	2	N	-0-					-0-
11	103290	X	94875	-0-	-8415	-0-	507	1	94368	2	N	-0-					-0-
12	103633	X	90441	-0-	-13192	-0-	524	1	89917	2	N	-0-					-0-
01	111600	X	85460	-0-	-26140	-0-	524	1	84936	2	N	-0-					-0-
02	100800	X	73399	-0-	-27401	-0-	474	1	72925	2	N	-0-					-0-
03	111600	X	77782	-0-	-33818	-0-	524	1	77258	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	102300	X	81548	-0-	-20752	-0-	524	1	81024	2	N	-0-			-0-
11	93780	X	74901	-0-	-18879	-0-	202	1	74699	2	N	-0-			-0-
12	92907	X	72719	-0-	-20188	-0-	72719	2			N	-0-			-0-
01	90427	X	68773	-0-	-21654	-0-	68773	2			N	-0-			-0-
02	76720	X	60515	-0-	-16205	-0-	60515	2			N	-0-			-0-
03	81561	X	64291	-0-	-17270	-0-	64291	2			N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

10	93434	X	85192	-0-	-8242	-0-	440	1	84752	2	N	-0-			-0-
11	83310	X	72183	-0-	-11127	-0-	507	1	71676	2	N	-0-			-0-
12	82863	X	70878	-0-	-11985	-0-	524	1	70354	2	N	-0-			-0-
01	85188	X	66345	-0-	-18843	-0-	524	1	65821	2	N	-0-			-0-
02	76944	X	50424	-0-	-26520	-0-	50424	2			N	-0-			-0-
03	85188	X	64877	-0-	-20311	-0-	64877	2			N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

10	236615	X	236615	-0-	-0-	-0-	524	1	236091	2	N	-0-			-0-
11	370024	X	370024	-0-	-0-	-0-	1010	1	369014	2	N	-0-			-0-
12	356537	X	356537	-0-	-0-	-0-	1044	1	355493	2	N	-0-			-0-
01	331777	X	331777	-0-	-0-	-0-	1042	1	330735	2	N	-0-			-0-
02	170691	X	170691	-0-	-0-	-0-	942	1	169749	2	N	-0-			-0-
03	291476	X	291476	-0-	-0-	-0-	522	1	290954	2	N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	121210	X	50011	-0-	-71199	-0-	271	1	49740	2	N	-0-			-0-
11	110100	X	100389	-0-	-9711	-0-	299	1	100090	2	N	-0-			-0-
12	185273	X	185273	-0-	-0-	-0-	524	1	184749	2	N	-0-			-0-
01	183607	X	183607	-0-	-0-	-0-	524	1	183083	2	N	-0-			-0-
02	156517	X	156517	-0-	-0-	-0-	466	1	156051	2	N	-0-			-0-
03	179465	X	179465	-0-	-0-	-0-	524	1	178941	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

10	86862	X	62007	-0-	-24855	-0-	102	1	61905	2	N	-0-			-0-
11	84030	X	55879	-0-	-28151	-0-	55879	2			N	-0-			-0-
12	84940	X	49402	-0-	-35538	-0-	49402	2			N	-0-			-0-
01	76973	X	47686	-0-	-29287	-0-	47686	2			N	-0-			-0-
02	61236	X	41593	-0-	-19643	-0-	41593	2			N	-0-			-0-
03	62000	X	44637	-0-	-17363	-0-	44637	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

10	87389	X	63413	-0-	-23976	-0-	524	1	62889	2	N	-0-			-0-
11	75300	X	58470	-0-	-16830	-0-	507	1	57963	2	N	-0-			-0-
12	74772	X	57366	-0-	-17406	-0-	524	1	56842	2	N	-0-			-0-
01	70680	X	53909	-0-	-16771	-0-	524	1	53385	2	N	-0-			-0-
02	60396	X	46504	-0-	-13892	-0-	474	1	46030	2	N	-0-			-0-
03	63426	X	49056	-0-	-14370	-0-	524	1	48532	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	69254	X	43612	-0-	-25642	-0-	43612	2			N	-0-					-0-
11	62520	X	40042	-0-	-22478	-0-	40042	2			N	-0-					-0-
12	58156	X	37647	-0-	-20509	-0-	37647	2			N	-0-					-0-
01	48577	X	33422	-0-	-15155	-0-	33422	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	29061	-0-	-11511	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	29455	-0-	-14162	-0-	29455	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

10	50158	X	34147	-0-	-16011	-0-	34147	2			N	-0-					-0-
11	44820	X	32160	-0-	-12660	-0-	32160	2			N	-0-					-0-
12	43028	X	31175	-0-	-11853	-0-	31175	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	29012	-0-	-10234	-0-	29012	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	25816	-0-	-6972	-0-	25816	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	27003	-0-	-7159	-0-	27003	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

10	104894	X	104894	-0-	-0-	-0-	524	1	104370	2	N	-0-					-0-
11	162148	X	162148	-0-	-0-	-0-	1010	1	161138	2	N	-0-					-0-
12	154999	X	154999	-0-	-0-	-0-	1044	1	153955	2	N	-0-					-0-
01	154163	X	154163	-0-	-0-	-0-	1044	1	153119	2	N	-0-					-0-
02	132167	X	132167	-0-	-0-	-0-	942	1	131225	2	N	-0-					-0-
03	139034	X	139034	-0-	-0-	-0-	1044	1	137990	2	N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	524	1	53523	2	N	-0-					-0-
11	108450	X	108450	-0-	-0-	-0-	1010	1	107440	2	N	-0-					-0-
12	107874	X	107874	-0-	-0-	-0-	1044	1	106830	2	N	-0-					-0-
01	102062	X	102062	-0-	-0-	-0-	1044	1	101018	2	N	-0-					-0-
02	88025	X	88025	-0-	-0-	-0-	942	1	87083	2	N	-0-					-0-
03	93187	X	93187	-0-	-0-	-0-	1044	1	92143	2	N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	97676	X	97676	-0-	-0-	-0-	505	1	97171	2	N	-0-			-0-
12	93029	X	93029	-0-	-0-	-0-	522	1	92507	2	N	-0-			-0-
01	86002	X	86002	-0-	-0-	-0-	17	1	85985	2	N	-0-			-0-
02	71037	X	71037	-0-	-0-	-0-	71037	2			N	-0-			-0-
03	75930	X	75930	-0-	-0-	-0-	75930	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
10	74106	X	74106	-0-	-0-	-0-	524	1	73582	2	N	-0-			-0-
11	133056	X	133056	-0-	-0-	-0-	505	1	132551	2	N	-0-			-0-
12	135767	X	135767	-0-	-0-	-0-	524	1	135243	2	N	-0-			-0-
01	137260	X	137260	-0-	-0-	-0-	522	1	136738	2	N	-0-			-0-
02	122560	X	122560	-0-	-0-	-0-	471	1	122089	2	N	-0-			-0-
03	130182	X	130182	-0-	-0-	-0-	513	1	129669	2	N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	69626	X	38765	-0-	-30861	-0-	369	1	38396	2	N	-0-			-0-
11	62250	X	-0-	-0-	-62250	-0-					N	-0-			-0-
12	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	-0-			-0-
01	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					N	-0-			-0-
02	47376	X	-0-	-0-	-47376	-0-					N	-0-			-0-
03	38750	X	15	-0-	-38735	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	174064	X	174064	-0-	-0-	-0-	524	1	173540	2	N	-0-			-0-
11	278916	X	278916	-0-	-0-	-0-	1010	1	277906	2	N	-0-			-0-
12	269814	X	269814	-0-	-0-	-0-	1044	1	268770	2	N	-0-			-0-
01	253751	X	253751	-0-	-0-	-0-	1042	1	252709	2	N	-0-			-0-
02	217472	X	217472	-0-	-0-	-0-	942	1	216530	2	N	-0-			-0-
03	227604	X	227604	-0-	-0-	-0-	1044	1	226560	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	137845	X	137845	-0-	-0-	-0-	524	1	137321	2	N	-0-			-0-
11	223237	X	223237	-0-	-0-	-0-	1010	1	222227	2	N	-0-			-0-
12	216380	X	216380	-0-	-0-	-0-	1044	1	215336	2	N	-0-			-0-
01	198550	X	198550	-0-	-0-	-0-	1043	1	197507	2	N	-0-			-0-
02	178092	X	178092	-0-	-0-	-0-	942	1	177150	2	N	-0-			-0-
03	182534	X	182534	-0-	-0-	-0-	1044	1	181490	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82336	X	64245	-0-	-18091	-0-	64245	2			N	-0-					-0-
11	75270	X	59923	-0-	-15347	-0-	59923	2			N	-0-					-0-
12	74152	X	59173	-0-	-14979	-0-	59173	2			N	-0-					-0-
01	70835	X	56432	-0-	-14403	-0-	56432	2			N	-0-					-0-
02	60648	X	49941	-0-	-10707	-0-	49941	2			N	-0-					-0-
03	64232	X	52948	-0-	-11284	-0-	52948	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

10	77684	X	77684	-0-	-0-	-0-	77684	2			N	-0-					-0-
11	73264	X	73264	-0-	-0-	-0-	73264	2			N	-0-					-0-
12	111688	X	111688	-0-	-0-	-0-	111688	2			N	-0-					-0-
01	103895	X	103895	-0-	-0-	-0-	103895	2			N	-0-					-0-
02	90694	X	90694	-0-	-0-	-0-	90694	2			N	-0-					-0-
03	94242	X	94242	-0-	-0-	-0-	94242	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	177010	X	126611	-0-	-50399	-0-	524	1	126087	2	N	-0-					-0-
11	163080	X	115696	-0-	-47384	-0-	507	1	115189	2	N	-0-					-0-
12	156116	X	110290	-0-	-45826	-0-	524	1	109766	2	N	-0-					-0-
01	146537	X	102787	-0-	-43750	-0-	524	1	102263	2	N	-0-					-0-
02	122780	X	87769	-0-	-35011	-0-	321	1	87448	2	N	-0-					-0-
03	126604	X	91317	-0-	-35287	-0-	91317	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

10	165230	X	116321	-0-	-48909	-0-	524	1	115797	2	N	-0-					-0-
11	148920	X	104904	-0-	-44016	-0-	507	1	104397	2	N	-0-					-0-
12	144119	X	99770	-0-	-44349	-0-	524	1	99246	2	N	-0-					-0-
01	134447	X	92752	-0-	-41695	-0-	524	1	92228	2	N	-0-					-0-
02	112700	X	79865	-0-	-32835	-0-	474	1	79391	2	N	-0-					-0-
03	116312	X	83066	-0-	-33246	-0-	524	1	82542	2	N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

10	87234	X	51193	-0-	-36041	-0-	51193	2			N	-0-					-0-
11	74910	X	46633	-0-	-28277	-0-	46633	2			N	-0-					-0-
12	68665	X	43959	-0-	-24706	-0-	43959	2			N	-0-					-0-
01	61442	X	40683	-0-	-20759	-0-	40683	2			N	-0-					-0-
02	51100	X	34479	-0-	-16621	-0-	34479	2			N	-0-					-0-
03	51181	X	35656	-0-	-15525	-0-	35656	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	120404	X	71580	-0-	-48824	-0-	524	1	71056	2	N	-0-			-0-
11	104070	X	63613	-0-	-40457	-0-	51	1	63562	2	N	-0-			-0-
12	96658	X	60672	-0-	-35986	-0-	60672	2			N	-0-			-0-
01	86614	X	55884	-0-	-30730	-0-	55884	2			N	-0-			-0-
02	71316	X	46525	-0-	-24791	-0-	46525	2			N	-0-			-0-
03	71579	X	47655	-0-	-23924	-0-	47655	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	134013	X	80915	-0-	-53098	-0-	80915	2			N	-0-			-0-
11	114540	X	72314	-0-	-42226	-0-	72314	2			N	-0-			-0-
12	103788	X	69096	-0-	-34692	-0-	69096	2			N	-0-			-0-
01	103788	X	63530	-0-	-40258	-0-	63530	2			N	-0-			-0-
02	80556	X	53137	-0-	-27419	-0-	53137	2			N	-0-			-0-
03	80910	X	54814	-0-	-26096	-0-	54814	2			N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	127937	X	58180	-0-	-69757	-0-	169	1	58011	2	N	-0-			-0-
11	123810	X	19492	-0-	-104318	-0-	89	1	19403	2	N	-0-			-0-
12	113553	X	148	-0-	-113405	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
01	58187	X	12799	-0-	-45388	-0-	42	1	12757	2	N	-0-			-0-
02	124430	X	124430	-0-	-0-	-0-	474	1	123956	2	N	-0-			-0-
03	76163	X	76163	-0-	-0-	-0-	457	1	75706	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	101184	X	70278	-0-	-30906	-0-	524	1	69754	2	N	-0-			-0-
11	90360	X	61817	-0-	-28543	-0-	51	1	61766	2	N	-0-			-0-
12	85932	X	46626	-0-	-39306	-0-	46626	2			N	-0-			-0-
01	83266	X	52197	-0-	-31069	-0-	52197	2			N	-0-			-0-
02	66808	X	43132	-0-	-23676	-0-	43132	2			N	-0-			-0-
03	70277	X	47244	-0-	-23033	-0-	47244	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	360995	X	275954	-0-	-85041	-0-	524	1	275430	2	N	-0-			-0-
11	335220	X	253860	-0-	-81360	-0-	507	1	253353	2	N	-0-			-0-
12	321842	X	248853	-0-	-72989	-0-	524	1	248329	2	N	-0-			-0-
01	307675	X	235998	-0-	-71677	-0-	524	1	235474	2	N	-0-			-0-
02	266140	X	205125	-0-	-61015	-0-	474	1	204651	2	N	-0-			-0-
03	275962	X	215920	-0-	-60042	-0-	524	1	215396	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
10	288238	X	213997	-0-	-74241	-0-	524	1	213473	2	N	-0-			-0-
11	263550	X	193076	-0-	-70474	-0-	507	1	192569	2	N	-0-			-0-
12	256711	X	186121	-0-	-70590	-0-	524	1	185597	2	N	-0-			-0-
01	243815	X	172483	-0-	-71332	-0-	524	1	171959	2	N	-0-			-0-
02	206416	X	151488	-0-	-54928	-0-	474	1	151014	2	N	-0-			-0-
03	213993	X	156661	-0-	-57332	-0-	524	1	156137	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	195920	X	135613	-0-	-60307	-0-	524	1	135089	2	N	-0-			-0-
11	176460	X	123845	-0-	-52615	-0-	507	1	123338	2	N	-0-			-0-
12	169849	X	118161	-0-	-51688	-0-	524	1	117637	2	N	-0-			-0-
01	157759	X	109767	-0-	-47992	-0-	524	1	109243	2	N	-0-			-0-
02	131712	X	93638	-0-	-38074	-0-	321	1	93317	2	N	-0-			-0-
03	135625	X	97136	-0-	-38489	-0-	97136	2			N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

10	387686	X	252270	-0-	-135416	-0-	524	1	251746	2	N	-0-			-0-
11	340020	X	228663	-0-	-111357	-0-	505	1	228158	2	N	-0-			-0-
12	321718	X	219682	-0-	-102036	-0-	524	1	219158	2	N	-0-			-0-
01	294841	X	202433	-0-	-92408	-0-	524	1	201909	2	N	-0-			-0-
02	246904	X	172679	-0-	-74225	-0-	474	1	172205	2	N	-0-			-0-
03	252278	X	178639	-0-	-73639	-0-	524	1	178115	2	N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

10	495256	X	432755	-0-	-62501	-0-	524	1	432231	2	N	-0-			-0-
11	475650	X	389990	-0-	-85660	-0-	505	1	389485	2	N	-0-			-0-
12	491505	X	383210	-0-	-108295	-0-	524	1	382686	2	N	-0-			-0-
01	465806	X	350028	-0-	-115778	-0-	524	1	349504	2	N	-0-			-0-
02	412888	X	293123	-0-	-119765	-0-	474	1	292649	2	N	-0-			-0-
03	432760	X	298314	-0-	-134446	-0-	523	1	297791	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

10	363258	X	277006	-0-	-86252	-0-	524	1	276482	2	N	-0-			-0-
11	337470	X	252092	-0-	-85378	-0-	507	1	251585	2	N	-0-			-0-
12	332165	X	244223	-0-	-87942	-0-	524	1	243699	2	N	-0-			-0-
01	318928	X	228666	-0-	-90262	-0-	524	1	228142	2	N	-0-			-0-
02	268072	X	197230	-0-	-70842	-0-	474	1	196756	2	N	-0-			-0-
03	277016	X	204769	-0-	-72247	-0-	524	1	204245	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

10	118668	X	78717	-0-	-39951	-0-	524	1	78193	2	N	-0-			-0-
11	104310	X	70630	-0-	-33680	-0-	51	1	70579	2	N	-0-			-0-
12	98735	X	2369	-0-	-96366	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
01	91357	X	81052	-0-	-10305	-0-	81052	2			N	-0-			-0-
02	76412	X	67157	-0-	-9255	-0-	67157	2			N	-0-			-0-
03	78709	X	52913	-0-	-25796	-0-	52913	2			N	-0-			-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

10	244187	X	179380	-0-	-64807	-0-	524	1	178856	2	N	-0-			-0-
11	223920	X	163713	-0-	-60207	-0-	507	1	163206	2	N	-0-			-0-
12	217031	X	157851	-0-	-59180	-0-	524	1	157327	2	N	-0-			-0-
01	204352	X	146219	-0-	-58133	-0-	524	1	145695	2	N	-0-			-0-
02	172424	X	126548	-0-	-45876	-0-	474	1	126074	2	N	-0-			-0-
03	179366	X	132188	-0-	-47178	-0-	524	1	131664	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

10	96317	X	65115	-0-	-31202	-0-	524	1	64591	2	N	-0-			-0-
11	85410	X	59930	-0-	-25480	-0-	51	1	59879	2	N	-0-			-0-
12	81189	X	54683	-0-	-26506	-0-	54683	2			N	-0-			-0-
01	77066	X	52172	-0-	-24894	-0-	52172	2			N	-0-			-0-
02	62804	X	45348	-0-	-17456	-0-	45348	2			N	-0-			-0-
03	65100	X	49260	-0-	-15840	-0-	49260	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

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
10	118699	X	79133	-0-	-39566	-0-	524	1	78609	2	N	-0-			-0-
11	105600	X	70872	-0-	-34728	-0-	503	1	70369	2	N	-0-			-0-
12	98921	X	2417	-0-	-96504	-0-	25	1	2392	2	N	-0-			-0-
01	91047	X	67977	-0-	-23070	-0-	297	1	67680	2	N	-0-			-0-
02	75068	X	67077	-0-	-7991	-0-	467	1	66610	2	N	-0-			-0-
03	79143	X	52204	-0-	-26939	-0-	457	1	51747	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
10	108066	X	69380	-0-	-38686	-0-	102	1	69278	2	N	-0-			-0-
11	94380	X	61769	-0-	-32611	-0-	61769	2			N	-0-			-0-
12	87234	X	2045	-0-	-85189	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
01	80972	X	-0-	-0-	-80972	-0-					N	-0-			-0-
02	68880	X	67368	-0-	-1512	-0-	67368	2			N	-0-			-0-
03	69378	X	49215	-0-	-20163	-0-	49215	2			N	-0-			-0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	241428	X	174852	-0-	-66576	-0-	524	1	174328	2	N	-0-			-0-
11	221250	X	157110	-0-	-64140	-0-	507	1	156603	2	N	-0-			-0-
12	213342	X	153878	-0-	-59464	-0-	524	1	153354	2	N	-0-			-0-
01	200167	X	141966	-0-	-58201	-0-	524	1	141442	2	N	-0-			-0-
02	169232	X	121749	-0-	-47483	-0-	474	1	121275	2	N	-0-			-0-
03	174840	X	126981	-0-	-47859	-0-	524	1	126457	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
10	164730	X	164730	-0-	-0-	-0-	524	1	164206	2	N	-0-			-0-
11	278399	X	278399	-0-	-0-	-0-	1010	1	277389	2	N	-0-			-0-
12	276587	X	276587	-0-	-0-	-0-	1044	1	275543	2	N	-0-			-0-
01	262906	X	262906	-0-	-0-	-0-	1044	1	261862	2	N	-0-			-0-
02	226474	X	226474	-0-	-0-	-0-	942	1	225532	2	N	-0-			-0-
03	235952	X	235952	-0-	-0-	-0-	1044	1	234908	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
10	228005	X	173237	-0-	-54768	-0-	524	1	172713	2	N	-0-			-0-
11	209460	X	157636	-0-	-51824	-0-	507	1	157129	2	N	-0-			-0-
12	204569	X	150846	-0-	-53723	-0-	524	1	150322	2	N	-0-			-0-
01	194215	X	143875	-0-	-50340	-0-	524	1	143351	2	N	-0-			-0-
02	165312	X	124322	-0-	-40990	-0-	474	1	123848	2	N	-0-			-0-
03	173228	X	133914	-0-	-39314	-0-	524	1	133390	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
10	475044	X	363233	-0-	-111811	-0-	524	1	362709	2	N	-0-			-0-
11	437250	X	325435	-0-	-111815	-0-	507	1	324928	2	N	-0-			-0-
12	426839	X	332759	-0-	-94080	-0-	524	1	332235	2	N	-0-			-0-
01	405263	X	309465	-0-	-95798	-0-	524	1	308941	2	N	-0-			-0-
02	346780	X	266313	-0-	-80467	-0-	474	1	265839	2	N	-0-			-0-
03	363227	X	283460	-0-	-79767	-0-	524	1	282936	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
10	197656	X	155932	-0-	-41724	-0-	524	1	155408	2	N	-0-			-0-
11	173160	X	146574	-0-	-26586	-0-	507	1	146067	2	N	-0-			-0-
12	174468	X	149727	-0-	-24741	-0-	524	1	149203	2	N	-0-			-0-
01	168950	X	142837	-0-	-26113	-0-	524	1	142313	2	N	-0-			-0-
02	145040	X	122220	-0-	-22820	-0-	474	1	121746	2	N	-0-			-0-
03	155930	X	134890	-0-	-21040	-0-	524	1	134366	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	214923	X	214923	-0-	-0-	-0-	524	1	214399	2	N	-0-			-0-
11	404360	X	404360	-0-	-0-	-0-	1010	1	403350	2	N	-0-			-0-
12	387177	X	387177	-0-	-0-	-0-	1044	1	386133	2	N	-0-			-0-
01	358435	X	358435	-0-	-0-	-0-	1044	1	357391	2	N	-0-			-0-
02	305565	X	305565	-0-	-0-	-0-	941	1	304624	2	N	-0-			-0-
03	312741	X	312741	-0-	-0-	-0-	1044	1	311697	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
10	154475	X	154475	-0-	-0-	-0-	524	1	153951	2	N	-0-			-0-
11	300648	X	300648	-0-	-0-	-0-	1010	1	299638	2	N	-0-			-0-
12	287218	X	287218	-0-	-0-	-0-	1044	1	286174	2	N	-0-			-0-
01	265250	X	265250	-0-	-0-	-0-	1044	1	264206	2	N	-0-			-0-
02	227690	X	227690	-0-	-0-	-0-	941	1	226749	2	N	-0-			-0-
03	235950	X	235950	-0-	-0-	-0-	1044	1	234906	2	N	-0-			-0-

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
10	202686	X	202686	-0-	-0-	-0-	524	1	202162	2	N	-0-			-0-
11	337541	X	337541	-0-	-0-	-0-	774	1	336767	2	N	-0-			-0-
12	336060	X	336060	-0-	-0-	-0-	1044	1	335016	2	N	-0-			-0-
01	314639	X	314639	-0-	-0-	-0-	522	1	314117	2	N	-0-			-0-
02	276869	X	276869	-0-	-0-	-0-	471	1	276398	2	N	-0-			-0-
03	283188	X	283188	-0-	-0-	-0-	522	1	282666	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152520	X	-0-	-0-	-152520	-0-					N	-0-			-0-
11	147600	X	-0-	-0-	-147600	-0-					N	-0-			-0-
12	132494	X	5071	-0-	-127423	-0-	6	1	5065	2	N	-0-			-0-
01	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	60	1	21838	2	N	-0-			-0-
02	153410	X	153410	-0-	-0-	-0-	474	1	152936	2	N	-0-			-0-
03	101434	X	101434	-0-	-0-	-0-	457	1	100977	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132153	X	87463	-0-	-44690	-0-	102	1	87361	2	N	-0-			-0-
11	113850	X	79076	-0-	-34774	-0-	79076	2			N	-0-			-0-
12	106020	X	2662	-0-	-103358	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
01	99417	X	81255	-0-	-18162	-0-	81255	2			N	-0-			-0-
02	89600	X	89600	-0-	-0-	-0-	89600	2			N	-0-			-0-
03	87451	X	67111	-0-	-20340	-0-	67111	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	317223	X	211399	-0-	-105824	-0-	524	1	210875	2	N	-0-			-0-
11	282330	X	188227	-0-	-94103	-0-	507	1	187720	2	N	-0-			-0-
12	271436	X	179114	-0-	-92322	-0-	524	1	178590	2	N	-0-			-0-
01	245582	X	162472	-0-	-83110	-0-	524	1	161948	2	N	-0-			-0-
02	207536	X	139898	-0-	-67638	-0-	474	1	139424	2	N	-0-			-0-
03	211389	X	143086	-0-	-68303	-0-	524	1	142562	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	210955	X	137375	-0-	-73580	-0-	524	1	136851	2	N	-0-			-0-
11	188190	X	122893	-0-	-65297	-0-	507	1	122386	2	N	-0-			-0-
12	177847	X	117040	-0-	-60807	-0-	524	1	116516	2	N	-0-			-0-
01	162657	X	110688	-0-	-51969	-0-	524	1	110164	2	N	-0-			-0-
02	134708	X	92893	-0-	-41815	-0-	474	1	92419	2	N	-0-			-0-
03	137361	X	96339	-0-	-41022	-0-	524	1	95815	2	N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	308574	X	167881	-0-	-140693	-0-	524	1	167357	2	N	-0-			-0-
11	264720	X	145371	-0-	-119349	-0-	507	1	144864	2	N	-0-			-0-
12	242265	X	134050	-0-	-108215	-0-	524	1	133526	2	N	-0-			-0-
01	213869	X	119777	-0-	-94092	-0-	524	1	119253	2	N	-0-			-0-
02	170548	X	99566	-0-	-70982	-0-	474	1	99092	2	N	-0-			-0-
03	167896	X	100224	-0-	-67672	-0-	524	1	99700	2	N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15780 - 23881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	245520	X	117311	-0-	-128209	-0-	524	1	116787	2	N	-0-			-0-
11	201630	X	101517	-0-	-100113	-0-	507	1	101010	2	N	-0-			-0-
12	176607	X	91733	-0-	-84874	-0-	524	1	91209	2	N	-0-			-0-
01	152582	X	82440	-0-	-70142	-0-	524	1	81916	2	N	-0-			-0-
02	119588	X	68308	-0-	-51280	-0-	321	1	67987	2	N	-0-			-0-
03	117304	X	70782	-0-	-46522	-0-	70782	2			N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	264585	X	142843	-0-	-121742	-0-	524	1	142319	2	N	-0-			-0-
11	224940	X	124050	-0-	-100890	-0-	507	1	123543	2	N	-0-			-0-
12	204817	X	114454	-0-	-90363	-0-	524	1	113930	2	N	-0-			-0-
01	180296	X	103330	-0-	-76966	-0-	524	1	102806	2	N	-0-			-0-
02	144564	X	86257	-0-	-58307	-0-	474	1	85783	2	N	-0-			-0-
03	142848	X	87431	-0-	-55417	-0-	524	1	86907	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	174313	X	105273	-0-	-69040	-0-	524	1	104749	2	N	-0-			-0-
11	150270	X	93912	-0-	-56358	-0-	507	1	93405	2	N	-0-			-0-
12	140368	X	89796	-0-	-50572	-0-	524	1	89272	2	N	-0-			-0-
01	126790	X	83150	-0-	-43640	-0-	524	1	82626	2	N	-0-			-0-
02	103936	X	69436	-0-	-34500	-0-	474	1	68962	2	N	-0-			-0-
03	105276	X	72998	-0-	-32278	-0-	524	1	72474	2	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279682	X	167978	-0-	-111704	-0-	524	1	167454	2	N	-0-			-0-
11	244350	X	147501	-0-	-96849	-0-	507	1	146994	2	N	-0-			-0-
12	232376	X	137058	-0-	-95318	-0-	524	1	136534	2	N	-0-			-0-
01	207607	X	122047	-0-	-85560	-0-	524	1	121523	2	N	-0-			-0-
02	168168	X	101336	-0-	-66832	-0-	474	1	100862	2	N	-0-			-0-
03	167989	X	103695	-0-	-64294	-0-	524	1	103171	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
10	163587	X	46127	-0-	-117460	-0-	46127	2			N	-0-			-0-
11	137220	X	73561	-0-	-63659	-0-	73561	2			N	-0-			-0-
12	89032	X	23694	-0-	-65338	-0-	23694	2			N	-0-			-0-
01	65503	X	-0-	-0-	-65503	-0-					N	-0-			-0-
02	68656	X	472	-0-	-68184	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03	127887	X	127887	-0-	-0-	-0-	127887	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
10	514708	X	514708	-0-	-0-	-0-	524	1	514184	2	N	-0-			-0-
11	801768	X	801768	-0-	-0-	-0-	1010	1	800758	2	N	-0-			-0-
12	717616	X	717616	-0-	-0-	-0-	1044	1	716572	2	N	-0-			-0-
01	613650	X	613650	-0-	-0-	-0-	1044	1	612606	2	N	-0-			-0-
02	482621	X	482621	-0-	-0-	-0-	942	1	481679	2	N	-0-			-0-
03	351079	X	351079	-0-	-0-	-0-	712	1	350367	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
10	281635	X	169733	-0-	-111902	-0-	524	1	169209	2	N	-0-			-0-
11	244230	X	149630	-0-	-94600	-0-	507	1	149123	2	N	-0-			-0-
12	229772	X	140440	-0-	-89332	-0-	521	1	139919	2	N	-0-			-0-
01	206584	X	129388	-0-	-77196	-0-	524	1	128864	2	N	-0-			-0-
02	169624	X	108147	-0-	-61477	-0-	474	1	107673	2	N	-0-			-0-
03	169725	X	110722	-0-	-59003	-0-	523	1	110199	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
10	279279	X	140017	-0-	-139262	-0-	524	1	139493	2	N	-0-			-0-
11	234360	X	123389	-0-	-110971	-0-	507	1	122882	2	N	-0-			-0-
12	211513	X	112522	-0-	-98991	-0-	524	1	111998	2	N	-0-			-0-
01	184574	X	100685	-0-	-83889	-0-	524	1	100161	2	N	-0-			-0-
02	145712	X	83811	-0-	-61901	-0-	321	1	83490	2	N	-0-			-0-
03	140027	X	87107	-0-	-52920	-0-	87107	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	128136	X	128136	-0-	-0-	-0-	524	1	127612	2	N	-0-			-0-
11	219775	X	219775	-0-	-0-	-0-	1010	1	218765	2	N	-0-			-0-
12	210585	X	210585	-0-	-0-	-0-	1044	1	209541	2	N	-0-			-0-
01	193460	X	193460	-0-	-0-	-0-	1044	1	192416	2	N	-0-			-0-
02	163601	X	163601	-0-	-0-	-0-	791	1	162810	2	N	-0-			-0-
03	168311	X	168311	-0-	-0-	-0-	522	1	167789	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
10	94717	X	94717	-0-	-0-	-0-	524	1	94193	2	N	-0-			-0-
11	159169	X	159169	-0-	-0-	-0-	1010	1	158159	2	N	-0-			-0-
12	153049	X	153049	-0-	-0-	-0-	1041	1	152008	2	N	-0-			-0-
01	142826	X	142826	-0-	-0-	-0-	34	1	142792	2	N	-0-			-0-
02	120229	X	120229	-0-	-0-	-0-	120229	2			N	-0-			-0-
03	107913	X	107913	-0-	-0-	-0-	107913	2			N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	423305	X	-0-	-0-	-423305	-0-					N	-0-			-0-
11	338910	X	-0-	-0-	-338910	-0-					N	-0-			-0-
12	121552	X	121552	-0-	-0-	-0-	232	1	121320	2	N	-0-			-0-
01	364912	X	364912	-0-	-0-	-0-	1038	1	363874	2	N	-0-			-0-
02	262479	X	262479	-0-	-0-	-0-	550	1	261929	2	N	-0-			-0-
03	264425	X	264425	-0-	-0-	-0-	492	1	263933	2	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
10	260741	X	149545	-0-	-111196	-0-	524	1	149021	2	N	-0-			-0-
11	223800	X	130655	-0-	-93145	-0-	507	1	130148	2	N	-0-			-0-
12	205282	X	123969	-0-	-81313	-0-	521	1	123448	2	N	-0-			-0-
01	182931	X	113401	-0-	-69530	-0-	524	1	112877	2	N	-0-			-0-
02	149156	X	94643	-0-	-54513	-0-	474	1	94169	2	N	-0-			-0-
03	149544	X	96604	-0-	-52940	-0-	523	1	96081	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	420886	X	420886	-0-	-0-	-0-	524	1	420362	2	N	-0-					-0-
11	630457	X	630457	-0-	-0-	-0-	1009	1	629448	2	N	-0-					-0-
12	554245	X	554245	-0-	-0-	-0-	1044	1	553201	2	N	-0-					-0-
01	464923	X	464923	-0-	-0-	-0-	1044	1	463879	2	N	-0-					-0-
02	359581	X	359581	-0-	-0-	-0-	942	1	358639	2	N	-0-					-0-
03	342698	X	342698	-0-	-0-	-0-	1044	1	341654	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
10	148943	X	148943	-0-	-0-	-0-	524	1	148419	2	N	-0-					-0-
11	240370	X	240370	-0-	-0-	-0-	1010	1	239360	2	N	-0-					-0-
12	227753	X	227753	-0-	-0-	-0-	1044	1	226709	2	N	-0-					-0-
01	209892	X	209892	-0-	-0-	-0-	1044	1	208848	2	N	-0-					-0-
02	177296	X	177296	-0-	-0-	-0-	942	1	176354	2	N	-0-					-0-
03	129548	X	129548	-0-	-0-	-0-	774	1	128774	2	N	-0-					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	189503	X	113932	-0-	-75571	-0-	524	1	113408	2	N	-0-					-0-
11	163440	X	102115	-0-	-61325	-0-	507	1	101608	2	N	-0-					-0-
12	152086	X	98139	-0-	-53947	-0-	524	1	97615	2	N	-0-					-0-
01	137981	X	91087	-0-	-46894	-0-	524	1	90563	2	N	-0-					-0-
02	112896	X	77171	-0-	-35725	-0-	474	1	76697	2	N	-0-					-0-
03	113925	X	79858	-0-	-34067	-0-	524	1	79334	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
10	324477	X	177272	-0-	-147205	-0-	524	1	176748	2	N	-0-					-0-
11	280140	X	153670	-0-	-126470	-0-	507	1	153163	2	N	-0-					-0-
12	254944	X	140925	-0-	-114019	-0-	524	1	140401	2	N	-0-					-0-
01	227726	X	123872	-0-	-103854	-0-	524	1	123348	2	N	-0-					-0-
02	181300	X	100789	-0-	-80511	-0-	474	1	100315	2	N	-0-					-0-
03	177258	X	106837	-0-	-70421	-0-	524	1	106313	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
10	218120	X	218120	-0-	-0-	-0-	524	1	217596	2	N	-0-					-0-
11	188518	X	188518	-0-	-0-	-0-	507	1	188011	2	N	-0-					-0-
12	173326	X	173326	-0-	-0-	-0-	524	1	172802	2	N	-0-					-0-
01	153549	X	153549	-0-	-0-	-0-	524	1	153025	2	N	-0-					-0-
02	125897	X	125897	-0-	-0-	-0-	474	1	125423	2	N	-0-					-0-
03	125845	X	125845	-0-	-0-	-0-	524	1	125321	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
10	190464	X	129884	-0-	-60580	-0-	524	1	129360	2	N	-0-					-0-
11	170970	X	116739	-0-	-54231	-0-	507	1	116232	2	N	-0-					-0-
12	163494	X	111776	-0-	-51718	-0-	524	1	111252	2	N	-0-					-0-
01	150350	X	103751	-0-	-46599	-0-	524	1	103227	2	N	-0-					-0-
02	126392	X	87508	-0-	-38884	-0-	321	1	87187	2	N	-0-					-0-
03	129890	X	90135	-0-	-39755	-0-	90135	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

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
10	156302	X	92481	-0-	-63821	-0-	524	1	91957	2	N	-0-			-0-
11	134400	X	81666	-0-	-52734	-0-	507	1	81159	2	N	-0-			-0-
12	124558	X	77479	-0-	-47079	-0-	524	1	76955	2	N	-0-			-0-
01	111848	X	71554	-0-	-40294	-0-	524	1	71030	2	N	-0-			-0-
02	91280	X	60491	-0-	-30789	-0-	321	1	60170	2	N	-0-			-0-
03	92473	X	62118	-0-	-30355	-0-	62118	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	542128	X	400676	-0-	-141452	-0-	524	1	400152	2	N	-0-			-0-
11	524640	X	336839	-0-	-187801	-0-	501	1	336338	2	N	-0-			-0-
12	535060	X	299297	-0-	-235763	-0-	520	1	298777	2	N	-0-			-0-
01	478764	X	257748	-0-	-221016	-0-	521	1	257227	2	N	-0-			-0-
02	404040	X	199395	-0-	-204645	-0-	468	1	198927	2	N	-0-			-0-
03	400675	X	193883	-0-	-206792	-0-	504	1	193379	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	412238	X	208546	-0-	-203692	-0-	524	1	208022	2	N	-0-			-0-
11	345780	X	181501	-0-	-164279	-0-	507	1	180994	2	N	-0-			-0-
12	312170	X	165859	-0-	-146311	-0-	524	1	165335	2	N	-0-			-0-
01	272149	X	145628	-0-	-126521	-0-	524	1	145104	2	N	-0-			-0-
02	214872	X	119969	-0-	-94903	-0-	474	1	119495	2	N	-0-			-0-
03	208537	X	121002	-0-	-87535	-0-	524	1	120478	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
10	228283	X	228283	-0-	-0-	-0-	524	1	227759	2	N	-0-			-0-
11	473078	X	473078	-0-	-0-	-0-	1010	1	472068	2	N	-0-			-0-
12	458015	X	458015	-0-	-0-	-0-	1044	1	456971	2	N	-0-			-0-
01	242987	X	242987	-0-	-0-	-0-	1044	1	241943	2	N	-0-			-0-
02	363830	X	363830	-0-	-0-	-0-	942	1	362888	2	N	-0-			-0-
03	375137	X	375137	-0-	-0-	-0-	1044	1	374093	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
10	144925	X	86907	-0-	-58018	-0-	524	1	86383	2	N	-0-			-0-
11	125130	X	77000	-0-	-48130	-0-	507	1	76493	2	N	-0-			-0-
12	116033	X	73403	-0-	-42630	-0-	524	1	72879	2	N	-0-			-0-
01	104811	X	67609	-0-	-37202	-0-	524	1	67085	2	N	-0-			-0-
02	85932	X	56692	-0-	-29240	-0-	474	1	56218	2	N	-0-			-0-
03	86893	X	58751	-0-	-28142	-0-	524	1	58227	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

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
10	383842	X	286680	-0-	-97162	-0-	524	1	286156	2	N	-0-			-0-
11	354660	X	260412	-0-	-94248	-0-	507	1	259905	2	N	-0-			-0-
12	346859	X	263150	-0-	-83709	-0-	524	1	262626	2	N	-0-			-0-
01	326120	X	269830	-0-	-56290	-0-	524	1	269306	2	N	-0-			-0-
02	277144	X	251912	-0-	-25232	-0-	474	1	251438	2	N	-0-			-0-
03	286688	X	249432	-0-	-37256	-0-	524	1	248908	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

10	193039	X	193039	-0-	-0-	-0-	523	1	192516	2	N	-0-			-0-
11	191161	X	191161	-0-	-0-	-0-	507	1	190654	2	N	-0-			-0-
12	194874	X	194874	-0-	-0-	-0-	524	1	194350	2	N	-0-			-0-
01	189503	X	184951	-0-	-4552	-0-	524	1	184427	2	N	-0-			-0-
02	171164	X	157599	-0-	-13565	-0-	474	1	157125	2	N	-0-			-0-
03	189503	X	165923	-0-	-23580	-0-	524	1	165399	2	N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15216 PERF.15405 - 25065

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	218643	X	153626	-0-	-65017	-0-	524	1	153102	2	N	-0-			-0-
11	191700	X	139690	-0-	-52010	-0-	507	1	139183	2	N	-0-			-0-
12	182931	X	136297	-0-	-46634	-0-	524	1	135773	2	N	-0-			-0-
01	173321	X	127930	-0-	-45391	-0-	524	1	127406	2	N	-0-			-0-
02	146524	X	109200	-0-	-37324	-0-	474	1	108726	2	N	-0-			-0-
03	153636	X	113575	-0-	-40061	-0-	524	1	113051	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901

10	109387	X	109387	-0-	-0-	-0-	372	1	109015	2	N	-0-			-0-
11	206388	X	206388	-0-	-0-	-0-	505	1	205883	2	N	-0-			-0-
12	197074	X	197074	-0-	-0-	-0-	522	1	196552	2	N	-0-			-0-
01	181059	X	181059	-0-	-0-	-0-	17	1	181042	2	N	-0-			-0-
02	152522	X	152522	-0-	-0-	-0-	152522	2			N	-0-			-0-
03	157280	X	157280	-0-	-0-	-0-	157280	2			N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559443	X	559443	-0-	-0-	-0-	524	1	558919	2	N	-0-					-0-
11	956662	X	956662	-0-	-0-	-0-	1008	1	955654	2	N	-0-					-0-
12	917258	X	917258	-0-	-0-	-0-	1044	1	916214	2	N	-0-					-0-
01	802741	X	802741	-0-	-0-	-0-	1044	1	801697	2	N	-0-					-0-
02	650020	X	650020	-0-	-0-	-0-	942	1	649078	2	N	-0-					-0-
03	633542	X	633542	-0-	-0-	-0-	1044	1	632498	2	N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190243	X	190243	-0-	-0-	-0-	524	1	189719	2	N	-0-					-0-
11	292130	X	292130	-0-	-0-	-0-	1010	1	291120	2	N	-0-					-0-
12	273278	X	273278	-0-	-0-	-0-	1044	1	272234	2	N	-0-					-0-
01	251421	X	251421	-0-	-0-	-0-	1044	1	250377	2	N	-0-					-0-
02	210569	X	210569	-0-	-0-	-0-	942	1	209627	2	N	-0-					-0-
03	213124	X	213124	-0-	-0-	-0-	1044	1	212080	2	N	-0-					-0-

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201927	X	201927	-0-	-0-	-0-	524	1	201403	2	N	-0-					-0-
11	177885	X	177885	-0-	-0-	-0-	507	1	177378	2	N	-0-					-0-
12	167169	X	167169	-0-	-0-	-0-	524	1	166645	2	N	-0-					-0-
01	151898	X	151898	-0-	-0-	-0-	524	1	151374	2	N	-0-					-0-
02	126780	X	126780	-0-	-0-	-0-	474	1	126306	2	N	-0-					-0-
03	128291	X	128291	-0-	-0-	-0-	524	1	127767	2	N	-0-					-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175867	X	175867	-0-	-0-	-0-	524	1	175343	2	N	-0-					-0-
11	156274	X	156274	-0-	-0-	-0-	507	1	155767	2	N	-0-					-0-
12	146559	X	146559	-0-	-0-	-0-	524	1	146035	2	N	-0-					-0-
01	132676	X	132676	-0-	-0-	-0-	524	1	132152	2	N	-0-					-0-
02	111080	X	111080	-0-	-0-	-0-	474	1	110606	2	N	-0-					-0-
03	117521	X	113232	-0-	-4289	-0-	524	1	112708	2	N	-0-					-0-

BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459513	X	278827	-0-	-180686	-0-	524	1	278303	2	N	-0-					-0-
11	404130	X	241894	-0-	-162236	-0-	507	1	241387	2	N	-0-					-0-
12	385857	X	222776	-0-	-163081	-0-	524	1	222252	2	N	-0-					-0-
01	351757	X	198507	-0-	-153250	-0-	524	1	197983	2	N	-0-					-0-
02	284368	X	162276	-0-	-122092	-0-	471	1	161805	2	N	-0-					-0-
03	278814	X	161643	-0-	-117171	-0-	523	1	161120	2	N	-0-					-0-

LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15229 PERF.15570 - 25340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	525914	X	525914	-0-	-0-	-0-	524	1	525390	2	N	-0-			-0-
11	911742	X	911742	-0-	-0-	-0-	1010	1	910732	2	N	-0-			-0-
12	867174	X	867174	-0-	-0-	-0-	1044	1	866130	2	N	-0-			-0-
01	752933	X	752933	-0-	-0-	-0-	1044	1	751889	2	N	-0-			-0-
02	609107	X	609107	-0-	-0-	-0-	942	1	608165	2	N	-0-			-0-
03	586175	X	586175	-0-	-0-	-0-	1044	1	585131	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	267990	X	267990	-0-	-0-	-0-	524	1	267466	2	N	-0-			-0-
11	385097	X	385097	-0-	-0-	-0-	1010	1	384087	2	N	-0-			-0-
12	360409	X	360409	-0-	-0-	-0-	1044	1	359365	2	N	-0-			-0-
01	323951	X	323951	-0-	-0-	-0-	1044	1	322907	2	N	-0-			-0-
02	270720	X	270720	-0-	-0-	-0-	942	1	269778	2	N	-0-			-0-
03	275132	X	275132	-0-	-0-	-0-	1044	1	274088	2	N	-0-			-0-

KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205

10	428978	X	333314	-0-	-95664	-0-	522	1	332792	2	N	-0-			-0-
11	396630	X	300715	-0-	-95915	-0-	507	1	300208	2	N	-0-			-0-
12	394072	X	304323	-0-	-89749	-0-	524	1	303799	2	N	-0-			-0-
01	374821	X	293110	-0-	-81711	-0-	524	1	292586	2	N	-0-			-0-
02	321160	X	252035	-0-	-69125	-0-	474	1	251561	2	N	-0-			-0-
03	333312	X	249512	-0-	-83800	-0-	516	1	248996	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111

10	391003	X	224792	-0-	-166211	-0-	524	1	224268	2	N	-0-			-0-
11	341520	X	193898	-0-	-147622	-0-	507	1	193391	2	N	-0-			-0-
12	319021	X	177991	-0-	-141030	-0-	524	1	177467	2	N	-0-			-0-
01	282565	X	158745	-0-	-123820	-0-	524	1	158221	2	N	-0-			-0-
02	228116	X	127309	-0-	-100807	-0-	474	1	126835	2	N	-0-			-0-
03	224781	X	129966	-0-	-94815	-0-	523	1	129443	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817

10	559581	X	340849	-0-	-218732	-0-	524	1	340325	2	N	-0-			-0-
11	504870	X	279494	-0-	-225376	-0-	507	1	278987	2	N	-0-			-0-
12	483662	X	241518	-0-	-242144	-0-	524	1	240994	2	N	-0-			-0-
01	436356	X	199763	-0-	-236593	-0-	524	1	199239	2	N	-0-			-0-
02	360220	X	153407	-0-	-206813	-0-	474	1	152933	2	N	-0-			-0-
03	340845	X	143353	-0-	-197492	-0-	524	1	142829	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161370	X	161370	-0-	-0-	-0-	524	1	160846	2	N	-0-			-0-
11	145434	X	145434	-0-	-0-	-0-	507	1	144927	2	N	-0-			-0-
12	137966	X	137966	-0-	-0-	-0-	524	1	137442	2	N	-0-			-0-
01	124864	X	124864	-0-	-0-	-0-	524	1	124340	2	N	-0-			-0-
02	104048	X	99174	-0-	-4874	-0-	474	1	98700	2	N	-0-			-0-
03	115196	X	105444	-0-	-9752	-0-	524	1	104920	2	N	-0-			-0-

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
10	386260	X	296096	-0-	-90164	-0-	524	1	295572	2	N	-0-			-0-
11	344370	X	263104	-0-	-81266	-0-	507	1	262597	2	N	-0-			-0-
12	337094	X	257465	-0-	-79629	-0-	524	1	256941	2	N	-0-			-0-
01	321656	X	237372	-0-	-84284	-0-	524	1	236848	2	N	-0-			-0-
02	290528	X	202514	-0-	-88014	-0-	474	1	202040	2	N	-0-			-0-
03	296081	X	207067	-0-	-89014	-0-	524	1	206543	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463512	X	401549	-0-	-61963	-0-	524	1	401025	2	N	-0-			-0-
11	448560	X	360573	-0-	-87987	-0-	507	1	360066	2	N	-0-			-0-
12	423522	X	345307	-0-	-78215	-0-	524	1	344783	2	N	-0-			-0-
01	419430	X	327473	-0-	-91957	-0-	524	1	326949	2	N	-0-			-0-
02	378840	X	278203	-0-	-100637	-0-	474	1	277729	2	N	-0-			-0-
03	401543	X	288369	-0-	-113174	-0-	524	1	287845	2	N	-0-			-0-

WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285262	X	199020	-0-	-86242	-0-	524	1	198496	2	N	-0-			-0-
11	257610	X	189967	-0-	-67643	-0-	507	1	189460	2	N	-0-			-0-
12	261516	X	179949	-0-	-81567	-0-	524	1	179425	2	N	-0-			-0-
01	242265	X	166277	-0-	-75988	-0-	524	1	165753	2	N	-0-			-0-
02	192528	X	140571	-0-	-51957	-0-	474	1	140097	2	N	-0-			-0-
03	199020	X	143412	-0-	-55608	-0-	524	1	142888	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410688	X	249822	-0-	-160866	-0-	524	1	249298	2	N	-0-			-0-
11	363390	X	218609	-0-	-144781	-0-	507	1	218102	2	N	-0-			-0-
12	342953	X	203424	-0-	-139529	-0-	524	1	202900	2	N	-0-			-0-
01	311457	X	183926	-0-	-127531	-0-	523	1	183403	2	N	-0-			-0-
02	252308	X	153879	-0-	-98429	-0-	474	1	153405	2	N	-0-			-0-
03	249829	X	153983	-0-	-95846	-0-	523	1	153460	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167803	X	118105	-0-	-49698	-0-	524	1	117581	2	N	-0-					-0-
11	154590	X	109718	-0-	-44872	-0-	507	1	109211	2	N	-0-					-0-
12	148180	X	102600	-0-	-45580	-0-	524	1	102076	2	N	-0-					-0-
01	138229	X	93807	-0-	-44422	-0-	524	1	93283	2	N	-0-					-0-
02	115220	X	78178	-0-	-37042	-0-	474	1	77704	2	N	-0-					-0-
03	118110	X	79751	-0-	-38359	-0-	524	1	79227	2	N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193564	X	129188	-0-	-64376	-0-	524	1	128664	2	N	-0-					-0-
11	173340	X	116635	-0-	-56705	-0-	507	1	116128	2	N	-0-					-0-
12	165664	X	110897	-0-	-54767	-0-	524	1	110373	2	N	-0-					-0-
01	152458	X	101743	-0-	-50715	-0-	524	1	101219	2	N	-0-					-0-
02	127232	X	85132	-0-	-42100	-0-	474	1	84658	2	N	-0-					-0-
03	129177	X	86803	-0-	-42374	-0-	524	1	86279	2	N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223169	X	143863	-0-	-79306	-0-	524	1	143339	2	N	-0-					-0-
11	198510	X	126754	-0-	-71756	-0-	507	1	126247	2	N	-0-					-0-
12	187674	X	118980	-0-	-68694	-0-	524	1	118456	2	N	-0-					-0-
01	172856	X	108332	-0-	-64524	-0-	524	1	107808	2	N	-0-					-0-
02	142492	X	92120	-0-	-50372	-0-	474	1	91646	2	N	-0-					-0-
03	143871	X	93721	-0-	-50150	-0-	524	1	93197	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
10	173197	X	96141	-0-	-77056	-0-	524	1	95617	2	N	-0-					-0-
11	149910	X	83796	-0-	-66114	-0-	507	1	83289	2	N	-0-					-0-
12	137795	X	77981	-0-	-59814	-0-	524	1	77457	2	N	-0-					-0-
01	122140	X	72660	-0-	-49480	-0-	524	1	72136	2	N	-0-					-0-
02	97748	X	59696	-0-	-38052	-0-	59696	2			N	-0-					-0-
03	96131	X	60523	-0-	-35608	-0-	60523	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
10	503440	X	384065	-0-	-119375	-0-	524	1	383541	2	N	-0-					-0-
11	455880	X	375185	-0-	-80695	-0-	507	1	374678	2	N	-0-					-0-
12	463512	X	365486	-0-	-98026	-0-	787	1	364699	2	N	-0-					-0-
01	436015	X	340538	-0-	-95477	-0-	787	1	339751	2	N	-0-					-0-
02	382480	X	292873	-0-	-89607	-0-	710	1	292163	2	N	-0-					-0-
03	387686	X	308719	-0-	-78967	-0-	787	1	307932	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
10	409665	X	298398	-0-	-111267	-0-	524	1	297874	2	N	-0-					-0-
11	375210	X	289001	-0-	-86209	-0-	507	1	288494	2	N	-0-					-0-
12	375255	X	282804	-0-	-92451	-0-	787	1	282017	2	N	-0-					-0-
01	352873	X	262355	-0-	-90518	-0-	787	1	261568	2	N	-0-					-0-
02	294616	X	227880	-0-	-66736	-0-	710	1	227170	2	N	-0-					-0-
03	298623	X	238653	-0-	-59970	-0-	787	1	237866	2	N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13750 - 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
10	1239858	X	366689	-0-	-873169	-0-	522	1	366167	2	N	-0-					-0-
11	574530	X	245873	-0-	-328657	-0-	353	1	245520	2	N	-0-					-0-
12	593681	X	346002	-0-	-247679	-0-	489	1	345513	2	N	-0-					-0-
01	332622	X	332622	-0-	-0-	-0-	524	1	332098	2	N	-0-					-0-
02	270932	X	270932	-0-	-0-	-0-	474	1	270458	2	N	-0-					-0-
03	366699	X	267298	-0-	-99401	-0-	524	1	266774	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13802 - 18960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141227	X	307655	-0-	-833572	-0-	522	1	307133	2	N	-0-			-0-
11	548730	X	292766	-0-	-255964	-0-	505	1	292261	2	N	-0-			-0-
12	567021	X	321779	-0-	-245242	-0-	522	1	321257	2	N	-0-			-0-
01	567021	X	290023	-0-	-276998	-0-	524	1	289499	2	N	-0-			-0-
02	236736	X	236736	-0-	-0-	-0-	474	1	236262	2	N	-0-			-0-
03	307644	X	239239	-0-	-68405	-0-	524	1	238715	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13770 - 23860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	558682	-0-	558682	558682	522	1	558160	2	N	-0-			-0-
11	1086554	X	527872	-0-	-558682	-0-	505	1	527367	2	N	-0-			-0-
12	724129	X	508099	-0-	-216030	-0-	522	1	507577	2	N	-0-			-0-
01	527012	X	527012	-0-	-0-	-0-	524	1	526488	2	N	-0-			-0-
02	447920	X	447920	-0-	-0-	-0-	474	1	447446	2	N	-0-			-0-
03	558682	X	450619	-0-	-108063	-0-	524	1	450095	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13764 - 24241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1362993	X	469463	-0-	-893530	-0-	522	1	468941	2	N	-0-			-0-
11	531090	X	456393	-0-	-74697	-0-	502	1	455891	2	N	-0-			-0-
12	548793	X	475780	-0-	-73013	-0-	521	1	475259	2	N	-0-			-0-
01	467617	X	467617	-0-	-0-	-0-	524	1	467093	2	N	-0-			-0-
02	383703	X	383703	-0-	-0-	-0-	463	1	383240	2	N	-0-			-0-
03	471603	X	404218	-0-	-67385	-0-	524	1	403694	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13821 - 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
10	DELQ	PR	336738	-0-	336738	336738	521	1	336217	2	N	-0-			-0-
11	668135	X	331397	-0-	-336738	-0-	504	1	330893	2	N	-0-			-0-
12	462272	X	344433	-0-	-117839	-0-	521	1	343912	2	N	-0-			-0-
01	296510	X	296510	-0-	-0-	-0-	524	1	295986	2	N	-0-			-0-
02	231731	X	231731	-0-	-0-	-0-	474	1	231257	2	N	-0-			-0-
03	342457	X	226067	-0-	-116390	-0-	524	1	225543	2	N	-0-			-0-

CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13789 - 23722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303649	X	360807	-0-	-942842	-0-	521	1	360286	2	N	-0-			-0-
11	575670	X	349164	-0-	-226506	-0-	504	1	348660	2	N	-0-			-0-
12	594859	X	328643	-0-	-266216	-0-	522	1	328121	2	N	-0-			-0-
01	594859	X	345383	-0-	-249476	-0-	521	1	344862	2	N	-0-			-0-
02	537292	X	288753	-0-	-248539	-0-	471	1	288282	2	N	-0-			-0-
03	360809	X	NO RPT	-0-	-360809	-0-					N	NO RPT			-0-

CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13565 PERF.12526 - 21582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320248	X	363871	-0-	-956377	-0-	521	1	363350	2	N	-0-			-0-
11	566490	X	327257	-0-	-239233	-0-	504	1	326753	2	N	-0-			-0-
12	585373	X	306957	-0-	-278416	-0-	522	1	306435	2	N	-0-			-0-
01	585373	X	343306	-0-	-242067	-0-	521	1	342785	2	N	-0-			-0-
02	528724	X	268469	-0-	-260255	-0-	471	1	267998	2	N	-0-			-0-
03	363878	X	NO RPT	-0-	-363878	-0-					N	NO RPT			-0-

MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13831 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	300195	-0-	300195	457132	522	1	299673	2	N	-0-			-0-
11	DELQ	PR	271229	-0-	271229	728361	505	1	270724	2	N	-0-			-0-
12	996506	X	268145	-0-	-728361	-0-	521	1	267624	2	N	-0-			-0-
01	367505	X	264541	-0-	-102964	-0-	522	1	264019	2	N	-0-			-0-
*02	233618	X	233618	-0-	-0-	-0-	471	1	233147	2	N	-0-			-0-
03	300204	X	247948	-0-	-52256	-0-	522	1	247426	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13522 - 21441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	409865	-0-	409865	595431	522	1	409343	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	370007	-0-	370007	965438	505	1	369502	2	N	-0-			-0-
12	1385581 X	420143	-0-	-965438	-0-	522	1	419621	2	N	-0-			-0-
01	470890 X	405138	-0-	-65752	-0-	524	1	404614	2	N	-0-			-0-
02	328787 X	328787	-0-	-0-	-0-	474	1	328313	2	N	-0-			-0-
03	325866 X	325866	-0-	-0-	-0-	524	1	325342	2	N	-0-			-0-

MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13751 - 21476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	378970	-0-	378970	559754	522	1	378448	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	324178	-0-	324178	883932	505	1	323673	2	N	-0-			-0-
12	1222287 X	338355	-0-	-883932	-0-	522	1	337833	2	N	-0-			-0-
01	438402 X	354445	-0-	-83957	-0-	522	1	353923	2	N	-0-			-0-
02	289921 X	289921	-0-	-0-	-0-	471	1	289450	2	N	-0-			-0-
03	378975 X	286326	-0-	-92649	-0-	522	1	285804	2	N	-0-			-0-

BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13476 - 21426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	326516	-0-	326516	497076	521	1	325995	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	293520	-0-	293520	790596	503	1	293017	2	N	-0-			-0-
12	1115865 X	325269	-0-	-790596	-0-	522	1	324747	2	N	-0-			-0-
01	367877 X	334239	-0-	-33638	-0-	524	1	333715	2	N	-0-			-0-
02	278234 X	278234	-0-	-0-	-0-	474	1	277760	2	N	-0-			-0-
03	326523 X	282828	-0-	-43695	-0-	524	1	282304	2	N	-0-			-0-

BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13491 - 21431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	374973	-0-	374973	562834	522	1	374451	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	327095	-0-	327095	889929	503	1	326592	2	N	-0-			-0-
12	1246570 X	356641	-0-	-889929	-0-	522	1	356119	2	N	-0-			-0-
01	429195 X	354679	-0-	-74516	-0-	524	1	354155	2	N	-0-			-0-
02	289321 X	289321	-0-	-0-	-0-	474	1	288847	2	N	-0-			-0-
03	285534 X	285534	-0-	-0-	-0-	524	1	285010	2	N	-0-			-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
10	400264 X	400264	-0-	-0-	-0-	400264	2			N	-0-			-0-
11	297302 X	297302	-0-	-0-	-0-	297302	2			N	-0-			-0-
12	302014 X	302014	-0-	-0-	-0-	302014	2			N	-0-			-0-
01	502324 X	251282	-0-	-251042	-0-	251282	2			N	-0-			-0-
02	396060 X	169843	-0-	-226217	-0-	169843	2			N	-0-			-0-
03	400272 X	159180	-0-	-241092	-0-	159180	2			N	-0-			-0-

SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13243 - 20157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	223756	-0-	223756	223756	370	1	223386	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	357988	-0-	357988	581744	505	1	357483	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	379487	-0-	379487	961231	522	1	378965	2	N	-0-			-0-
01	1354693 X	393462	-0-	-961231	-0-	524	1	392938	2	N	-0-			-0-
02	369684 X	329187	-0-	-40497	-0-	474	1	328713	2	N	-0-			-0-
03	341152 X	341152	-0-	-0-	-0-	524	1	340628	2	N	-0-			-0-

HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14923 - 24802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	763903	-0-	763903	1625513	521	1	763382	2	N	-0-			-0-
11	2377864 X	752351	-0-	-1625513	-0-	505	1	751846	2	N	-0-			-0-
12	769891 X	769891	-0-	-0-	-0-	522	1	769369	2	N	-0-			-0-
01	762155 X	762155	-0-	-0-	-0-	524	1	761631	2	N	-0-			-0-
02	686752 X	686752	-0-	-0-	-0-	474	1	686278	2	N	-0-			-0-
03	734627 X	734627	-0-	-0-	-0-	522	1	734105	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	SHILOH				WELL #: 2H	RRCID -> 299144	COMPL. DATE 10/03/2025					TOTAL DEPTH 12933		PERF.13146 - 21447	
10	SHUT IN		272040	-0-	272040	272040	370	1	271670	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		445004	-0-	445004	717044	505	1	444499	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR		469933	-0-	469933	1186977	521	1	469412	2	N	-0-			-0-
01	1667576	X	480599	-0-	-1186977	-0-	524	1	480075	2	N	-0-			-0-
02	462868	X	411986	-0-	-50882	-0-	474	1	411512	2	N	-0-			-0-
03	430130	X	430130	-0-	-0-	-0-	524	1	429606	2	N	-0-			-0-
	HORST WEST				WELL #: 1HB	RRCID -> 299155	COMPL. DATE 08/20/2025					TOTAL DEPTH 14466		PERF.14565 - 24742	
10	SHUT IN		741828	-0-	741828	1605391	521	1	741307	2	N	-0-			-0-
11	2383434	X	778043	-0-	-1605391	-0-	505	1	777538	2	N	-0-			-0-
12	820138	X	820138	-0-	-0-	-0-	522	1	819616	2	N	-0-			-0-
01	823078	X	823078	-0-	-0-	-0-	524	1	822554	2	N	-0-			-0-
02	742619	X	742619	-0-	-0-	-0-	474	1	742145	2	N	-0-			-0-
03	829780	X	829780	-0-	-0-	-0-	522	1	829258	2	N	-0-			-0-
	BANANA				WELL #: 1HB	RRCID -> 299156	COMPL. DATE 05/12/2025					TOTAL DEPTH 14089		PERF.14434 - 23620	
10	1777304	X	361579	-0-	-1415725	-0-	361579	2			N	-0-			-0-
11	299457	X	299457	-0-	-0-	-0-	299457	2			N	-0-			-0-
12	269062	X	269062	-0-	-0-	-0-	269062	2			N	-0-			-0-
01	473184	X	223342	-0-	-249842	-0-	223342	2			N	-0-			-0-
02	382984	X	170379	-0-	-212605	-0-	170379	2			N	-0-			-0-
03	361584	X	157419	-0-	-204165	-0-	157419	2			N	-0-			-0-
	SHILOH				WELL #: 1H	RRCID -> 299157	COMPL. DATE 10/03/2025					TOTAL DEPTH 12933		PERF.13354 - 21577	
10	SHUT IN		283125	-0-	283125	283125	353	1	282772	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		452382	-0-	452382	735507	505	1	451877	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR		458945	-0-	458945	1194452	522	1	458423	2	N	-0-			-0-
01	1688771	X	494319	-0-	-1194452	-0-	524	1	493795	2	N	-0-			-0-
02	466259	X	466259	-0-	-0-	-0-	474	1	465785	2	N	-0-			-0-
03	490778	X	490778	-0-	-0-	-0-	524	1	490254	2	N	-0-			-0-
	ANTERO				WELL #: 1H	RRCID -> 299252	COMPL. DATE 11/21/2025					TOTAL DEPTH 17059		PERF.17432 - 24252	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	905293	X	NO RPT	-0-	-905293	-0-					N	NO RPT			-0-
	SHILOH				WELL #: 4H	RRCID -> 299377	COMPL. DATE 10/03/2025					TOTAL DEPTH 12984		PERF.13293 - 20212	
10	SHUT IN		254903	-0-	254903	254903	395	1	254508	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		373068	-0-	373068	627971	505	1	372563	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR		393893	-0-	393893	1021864	505	1	393388	2	N	-0-			-0-
01	1447071	X	425207	-0-	-1021864	-0-	524	1	424683	2	N	-0-			-0-
02	371495	X	371495	-0-	-0-	-0-	472	1	371023	2	N	-0-			-0-
03	385235	X	385235	-0-	-0-	-0-	524	1	384711	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
DIAMER WELL #: 1H RRCID -> 299387 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 17236 PERF.17412 - 26852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	875533 X	NO RPT	-0-	-875533	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTERO-BOLIVAR A WELL #: 1H RRCID -> 299390 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 17274 PERF.17302 - 26262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	906502 X	NO RPT	-0-	-906502	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1H RRCID -> 299401 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13362 - 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
10	SHUT IN	334439	-0-	334439	334439	395	1	334044	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	384061	-0-	384061	718500	505	1	383556	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	434393	-0-	434393	1152893	522	1	433871	2	N	-0-			-0-
01	1582018 X	429125	-0-	-1152893	-0-	524	1	428601	2	N	-0-			-0-
02	422688 X	366178	-0-	-56510	-0-	473	1	365705	2	N	-0-			-0-
03	390676 X	390676	-0-	-0-	-0-	524	1	390152	2	N	-0-			-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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA BOONE WELL #: 1H RRCID -> 299469 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13754 - 21641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-			-0-
01	456785 X	233677	-0-	-223108	-0-	330	1	233347	2	N	-0-			-0-
02	412580 X	407735	-0-	-4845	-0-	474	1	407261	2	N	-0-			-0-
03	458401 X	458401	-0-	-0-	-0-	524	1	457877	2	N	-0-			-0-

LOGAN WELL #: 3H RRCID -> 299661 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 16131 PERF.16395 - 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	218464	-0-	218464	218464	269	1	218195	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	218464					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	377809	-0-	377809	596273	314	1	377495	2	N	-0-			-0-
02	1130421 X	534148	-0-	-596273	-0-	457	1	533691	2	N	-0-			-0-
03	800451 X	655828	-0-	-144623	-0-	524	1	655304	2	N	-0-			-0-

ELBRUS WELL #: 3H RRCID -> 299683 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 16058 PERF.16365 - 24206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	380486	-0-	380486	380486	303	1	380183	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	380486					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	387973	-0-	387973	768459	314	1	387659	2	N	-0-			-0-
02	1280141 X	511682	-0-	-768459	-0-	474	1	511208	2	N	-0-			-0-
03	777666 X	584122	-0-	-193544	-0-	524	1	583598	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA BL WELL #: 3HB RRCID -> 299736 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13220 - 21831

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	601183	X	374426	-0-	-226757	-0-	393	1	374033	2	N	-0-			-0-
02	543004	X	240731	-0-	-302273	-0-	350	1	240381	2	N	-0-			-0-
03	516965	X	516965	-0-	-0-	-0-	499	1	516466	2	N	-0-			-0-

USA BL WELL #: 2H RRCID -> 299737 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13596 - 22402

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	601183	X	365726	-0-	-235457	-0-	398	1	365328	2	N	-0-			-0-
02	543004	X	430852	-0-	-112152	-0-	474	1	430378	2	N	-0-			-0-
03	494767	X	494767	-0-	-0-	-0-	524	1	494243	2	N	-0-			-0-

USA BL WELL #: 4H RRCID -> 299738 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13560 - 22407

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	498666	X	324114	-0-	-174552	-0-	398	1	323716	2	N	-0-			-0-
02	450408	X	375218	-0-	-75190	-0-	474	1	374744	2	N	-0-			-0-
03	400091	X	400091	-0-	-0-	-0-	524	1	399567	2	N	-0-			-0-

USA BOONE WELL #: 2HB RRCID -> 299753 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13189 - 21156

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	635903	X	569157	-0-	-66746	-0-	524	1	568633	2	N	-0-			-0-
02	574364	X	413937	-0-	-160427	-0-	414	1	413523	2	N	-0-			-0-
03	635903	X	493217	-0-	-142686	-0-	524	1	492693	2	N	-0-			-0-

ANKY-ACLCO HAY B WELL #: 2HB RRCID -> 299758 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA BOONE WELL #: 4HB RRCID -> 299801 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12817 PERF.13099 - 22407

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	683521	X	683521	-0-	-0-	-0-	524	1	682997	2	N	-0-			-0-
02	574364	X	571460	-0-	-2904	-0-	423	1	571037	2	N	-0-			-0-
03	738798	X	738798	-0-	-0-	-0-	524	1	738274	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA BOONE WELL #: 3H RRCID -> 300035 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13577 - 23006

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		38	-0-	38	38	17	1	21	2	N	-0-			-0-
01	456785	X	318519	-0-	-138266	-0-	330	1	318189	2	N	-0-			-0-
02	412580	X	324154	-0-	-88426	-0-	453	1	323701	2	N	-0-			-0-
03	324323	X	324323	-0-	-0-	-0-	405	1	323918	2	N	-0-			-0-

CHIPPER-TEDDY-NOLTE B WELL #: 2H RRCID -> 300154 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13671 - 22366

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	657014	X	NO RPT	-0-	-657014	-0-					N	NO RPT			-0-

MOJO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300155 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15895 PERF.16099 - 24681

10	SHUT IN		161229	-0-	161229	-0-	161229	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		711843	-0-	711843	-0-	711843	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		887061	-0-	887061	-0-	887061	2			N	-0-			-0-
01	842518	X	871254	-0-	28736	-0-	871254	2			N	-0-			-0-
02	760984	X	660587	-0-	-100397	-0-	660587	2			N	-0-			-0-
*03	196317	X	196317	-0-	-0-	-0-	196317	2			N	-0-			-0-

CHIPPER-TEDDY-NOLTE A WELL #: 1H RRCID -> 300278 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13699 - 22146

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	624743	X	NO RPT	-0-	-624743	-0-					N	NO RPT			-0-

MARQUETTE-HOLLY-A WELL #: 2H RRCID -> 300457 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 13373 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSASAURUS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300506 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15833 PERF.16102 - 23082

10	SHUT IN		130744	-0-	130744	130744	151	1	130593	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		590427	-0-	590427	721171	503	1	589924	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		708214	-0-	708214	1429385	522	1	707692	2	N	-0-			-0-
*01	2063914	X	634529	-0-	-1429385	-0-	522	1	634007	2	N	-0-			-0-
02	689948	X	499087	-0-	-190861	-0-	471	1	498616	2	N	-0-			-0-
03	763871	X	NO RPT	-0-	-763871	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913

KVG-HOLLY-A WELL #: 1H RRCID -> 300508 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 13382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANKY-ACLCO HAY C WELL #: 3H RRCID -> 300695 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 13151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORONADO-COUSTEAU A WELL #: 5H RRCID -> 300718 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORONADO-COUSTEAU B WELL #: 6H RRCID -> 300719 COMPL. DATE 10/22/2025 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINO-TITAN A WELL #: 2HB RRCID -> 300852 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 15491 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLOSAURUS WELL #: 2HB RRCID -> 300887 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 15462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANKY-ACLCO HAY WELL #: R 4HB RRCID -> 300893 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 15406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 300903 COMPL. DATE 11/30/2025 TOTAL DEPTH 13353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 300908 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLOSAURUS WELL #: 4HB RRCID -> 300965 COMPL. DATE 01/17/2026 TOTAL DEPTH 15434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 301067 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 14399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCONS EAST WELL #: 1H RRCID -> 301251 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 15011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 301360 COMPL. DATE 01/09/2026 TOTAL DEPTH 15557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 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
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	42	1	259	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	-0-					-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	2			N	-0-					30
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2112	2	58	9	N	53	58	1			25
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					25
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					25
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2214	2	54	9	N	49					74
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					74

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-			23
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			23
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			23
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			23
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2		N	-0-			23
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					77
11	1170	N	744	-0-	-426	-0-	744	2			N	-0-					77
12	1085	N	731	-0-	-354	-0-	712	2	19	9	N	17	71	1			23
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					23
02	700	N	497	-0-	-203	-0-	497	2			N	-0-					23
03	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	2			N	-0-					23

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					40
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					40
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					40
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					40
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10385	X	8077	-0-	-2308	-0-	21	1	8056	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7632	-0-	-2058	-0-	21	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	7080	-0-	-2468	-0-	20	1	7060	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	6890	-0-	-2658	-0-	21	1	6869	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6680	-0-	-628	-0-	20	1	6660	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7683	-0-	-408	-0-	24	1	7659	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
10	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2227	-0-	-353	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1414	-0-	-1128	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	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
10	14B2 EXT		7994	-0-	7994	15495	405	1	7589	2	Y	-0-					-0-
11	21264	X	5769	-0-	-15495	-0-	383	1	5386	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	4454	-0-	-2335	-0-	366	1	4088	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	3760	-0-	-4238	-0-	373	1	3387	2	Y	-0-					-0-
02	7224	X	2118	-0-	-5106	-0-	270	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	1850	-0-	-6148	-0-	220	1	1618	2	Y	11	3	1			8
							12	9									

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
10	11904	X	11378	-0-	-526	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10598	-0-	-592	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
12	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10846	-0-	-531	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9173	-0-	-1103	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9611	-0-	-1766	-0-	9611	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
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2831	-0-	-501	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	4368	2			N	-0-					20
11	4680	X	2896	-0-	-1784	-0-	2896	2			N	-0-					20
12	4712	X	1240	-0-	-3472	-0-	1240	2			N	-0-					20
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					20
02	3976	X	3939	-0-	-37	-0-	3939	2			N	-0-					20
03	4371	X	2902	-0-	-1469	-0-	2902	2			N	-0-					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	241	-0-	-3386	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	2			N	-0-					-0-
12	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	32800	2			N	-0-					-0-
01	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2			N	-0-					-0-
02	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
03	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5744	-0-	-166	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5218	-0-	-578	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4839	-0-	-1578	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3	-0-	-3686	-0-	3	2			N	-0-					20
11	3570	X	8	-0-	-3562	-0-	8	2			N	-0-					20
12	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20810	2			N	-0-					20
01	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19514	2			N	-0-					20
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					20
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3957	-0-	-131	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	356	1	8581	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7338	-0-	-1182	-0-	341	1	6996	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8587	X	6540	-0-	-2047	-0-	329	1	6211	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	1	-0-	-8927	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	5707	-0-	-3221	-0-	168	1	5536	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	599	1	29873	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	1032	1	16896	2	Y	-0-					-0-
12	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	979	1	12278	2	Y	-0-					-0-
01	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	727	1	8273	2	Y	-0-					-0-
02	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	819	1	9370	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	978	1	8286	2	Y	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	7438	-0-	-1056	-0-	268	1	7170	2	N	-0-					-0-
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	383	1	8764	2	N	-0-					-0-
12	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	442	1	8098	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7421	-0-	-19	-0-	440	1	6978	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8540	X	7850	-0-	-690	-0-	279	1	7568	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	9455	X	8236	-0-	-1219	-0-	257	1	7961	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	471	1	2891	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	385	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2539	-0-	-747	-0-	362	1	2177	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2443	-0-	-905	-0-	317	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2047	-0-	-977	-0-	290	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2561	-0-	-787	-0-	368	1	2193	2	Y	-0-					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3185	-0-	-2905	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2670	-0-	-3437	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5531	-0-	-576	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2479	-0-	-3037	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2623	-0-	-3019	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-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-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	146	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	239	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	294	1	1767	2	Y	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	273	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	236	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	210	1	1249	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

10	9765	X	9217	-0-	-548	-0-	544	1	8673	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8659	-0-	-761	-0-	537	1	8122	2	Y	-0-					-0-
12	9455	X	9303	-0-	-152	-0-	554	1	8749	2	Y	-0-					-0-
01	9455	X	7809	-0-	-1646	-0-	408	1	7400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	524	1	8981	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	9027	-0-	-273	-0-	567	1	8460	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

10	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	480	1	52473	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	1200	1	29281	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	1240	1	24674	2	N	-0-					-0-
01	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1240	1	21979	2	N	-0-					-0-
02	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	360	1	18593	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	520	1	17922	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

10	7223	X	31	-0-	-7192	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
02	55995	X	55995	-0-	-0-	-0-	55995	2			N	-0-					-0-
03	35326	X	35326	-0-	-0-	-0-	35326	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

10	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	205	1	3264	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	207	1	3129	2	Y	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	215	1	3395	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	163	1	2966	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	176	1	3025	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	208	1	3111	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

10	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	335	1	16692	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	464	1	7598	2	Y	-0-					-0-
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	571	1	7166	2	Y	-0-					-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	365	1	4147	2	Y	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	431	1	4923	2	Y	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	572	1	4845	2	Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

10	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	92	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	248	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	224	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	248	1	2301	2	N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

10	124255	X	124255	-0-	-0-	-0-	124255	2			N	-0-					-0-
11	127748	X	127748	-0-	-0-	-0-	127748	2			N	-0-					-0-
12	131728	X	131728	-0-	-0-	-0-	131728	2			N	-0-					-0-
01	119288	X	118649	-0-	-639	-0-	24	1	118625	2	N	-0-					-0-
02	107744	X	103260	-0-	-4484	-0-	84	1	103176	2	N	-0-					-0-
03	119288	X	92390	-0-	-26898	-0-	93	1	92297	2	N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

10	14229	X	10215	-0-	-4014	-0-	26	1	10189	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	9760	-0-	-2960	-0-	26	1	9734	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10104	-0-	-1831	-0-	29	1	10075	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10420	-0-	-368	-0-	31	1	10389	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8247	-0-	-1133	-0-	25	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	7872	-0-	-2358	-0-	25	1	7847	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	2325	X	1119	-0-	-1206	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	941	-0-	-1309	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	804	-0-	-1025	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	508	-0-	-1321	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	359	-0-	-705	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	543	-0-	-573	-0-	543	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	80	1	1214	2	N	-0-					122
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	72	1	1150	2	N	-0-					122
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					122
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-					122
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	2	N	-0-					122
03	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	68	1	1154	2	N	-0-					122

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					20
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					20
12	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	17267	2			N	-0-					20
01	61333	X	61333	-0-	-0-	-0-	61333	2			N	-0-					20
02	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	43794	2			N	-0-					20
03	32251	X	32251	-0-	-0-	-0-	32251	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17050	X	14455	-0-	-2595	-0-	14455	2			N	-0-					3
11	16500	X	15758	-0-	-742	-0-	15758	2			N	-0-					3
12	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					3
01	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	24291	2			N	-0-					3
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					3
03	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31837	X	-0-	-0-	-31837	-0-					N	-0-					-0-
11	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
12	51128	X	51128	-0-	-0-	-0-	51128	2			N	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
03	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29605	X	26410	-0-	-3195	-0-	62	1	26348	2	Y	-0-					-0-
11	26850	X	24285	-0-	-2565	-0-	60	1	24225	2	Y	-0-					-0-
12	26660	X	25700	-0-	-960	-0-	63	1	25637	2	Y	-0-					-0-
01	26660	X	23955	-0-	-2705	-0-	62	1	23893	2	Y	-0-					-0-
02	24080	X	22623	-0-	-1457	-0-	60	1	22563	2	Y	-0-					-0-
03	26412	X	22113	-0-	-4299	-0-	62	1	22051	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31588	X	31588	-0-	-0-	-0-	31588	2			Y	-0-					-0-
11	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	30550	2			Y	-0-					-0-
12	32983	X	32983	-0-	-0-	-0-	32983	2			Y	-0-					-0-
01	31589	X	30538	-0-	-1051	-0-	30538	2			Y	-0-					-0-
02	28532	X	25350	-0-	-3182	-0-	25350	2			Y	-0-					-0-
03	32984	X	25236	-0-	-7748	-0-	25236	2			Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	46258	2			Y	-0-					-0-
11	54125	X	54125	-0-	-0-	-0-	54125	2			Y	-0-					-0-
12	47386	X	47386	-0-	-0-	-0-	47386	2			Y	-0-					-0-
01	41981	X	41981	-0-	-0-	-0-	41981	2			Y	-0-					-0-
02	50512	X	34537	-0-	-15975	-0-	34537	2			Y	-0-					-0-
03	55924	X	35317	-0-	-20607	-0-	35317	2			Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41354	X	30474	-0-	-10880	-0-	77	1	30397	2	N	-0-					-0-
11	36990	X	27128	-0-	-9862	-0-	73	1	27055	2	N	-0-					-0-
12	36177	X	25900	-0-	-10277	-0-	75	1	25825	2	N	-0-					-0-
01	34038	X	24166	-0-	-9872	-0-	72	1	24094	2	N	-0-					-0-
02	29316	X	21686	-0-	-7630	-0-	66	1	21620	2	N	-0-					-0-
03	30473	X	23486	-0-	-6987	-0-	75	1	23411	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48360	X	41273	-0-	-7087	-0-	65	1	41208	2	Y	-0-					-0-
11	44430	X	38461	-0-	-5969	-0-	64	1	38397	2	Y	-0-					-0-
12	44175	X	40058	-0-	-4117	-0-	63	1	39995	2	Y	-0-					-0-
01	43152	X	38405	-0-	-4747	-0-	66	1	38339	2	Y	-0-					-0-
02	38164	X	33621	-0-	-4543	-0-	59	1	33562	2	Y	-0-					-0-
03	41261	X	33389	-0-	-7872	-0-	64	1	33325	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50809	X	39618	-0-	-11191	-0-	63	1	39555	2	Y	-0-					-0-
11	45690	X	36589	-0-	-9101	-0-	61	1	36528	2	Y	-0-					-0-
12	44547	X	38815	-0-	-5732	-0-	61	1	38754	2	Y	-0-					-0-
01	42656	X	35149	-0-	-7507	-0-	60	1	35089	2	Y	-0-					-0-
02	37436	X	32178	-0-	-5258	-0-	57	1	32121	2	Y	-0-					-0-
03	39618	X	29505	-0-	-10113	-0-	56	1	29449	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27776	X	24986	-0-	-2790	-0-	24985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25500	X	23748	-0-	-1752	-0-	23746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26164	X	23089	-0-	-3075	-0-	23088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43226	X	43226	-0-	-0-	-0-	43224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	65882	X	65882	-0-	-0-	-0-	65880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	59187	X	59187	-0-	-0-	-0-	59178	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31310	X	29010	-0-	-2300	-0-	77	1	28933	2	Y	-0-			-0-
11	29010	X	26137	-0-	-2873	-0-	73	1	26064	2	Y	-0-			-0-
12	29884	X	27136	-0-	-2748	-0-	77	1	27059	2	Y	-0-			-0-
01	29884	X	25947	-0-	-3937	-0-	77	1	25870	2	Y	-0-			-0-
02	26460	X	23419	-0-	-3041	-0-	72	1	23347	2	Y	-0-			-0-
03	29016	X	24041	-0-	-4975	-0-	75	1	23966	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47430	X	44221	-0-	-3209	-0-	118	1	44103	2	Y	-0-			-0-
11	43770	X	40836	-0-	-2934	-0-	114	1	40722	2	Y	-0-			-0-
12	45353	X	41415	-0-	-3938	-0-	118	1	41297	2	Y	-0-			-0-
01	45353	X	38955	-0-	-6398	-0-	116	1	38839	2	Y	-0-			-0-
02	40964	X	33989	-0-	-6975	-0-	104	1	33885	2	Y	-0-			-0-
03	44206	X	35271	-0-	-8935	-0-	111	1	35160	2	Y	-0-			-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156421	X	156421	-0-	-0-	-0-	627	1	155794	2	Y	-0-			-0-
11	150907	X	150907	-0-	-0-	-0-	677	1	150230	2	Y	-0-			-0-
12	133531	X	133531	-0-	-0-	-0-	719	1	132812	2	Y	-0-			-0-
01	114637	X	114637	-0-	-0-	-0-	706	1	113931	2	Y	-0-			-0-
02	142184	X	92294	-0-	-49890	-0-	630	1	91664	2	Y	-0-			-0-
03	156426	X	91046	-0-	-65380	-0-	688	1	90358	2	Y	-0-			-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152733	X	152733	-0-	-0-	-0-	613	1	152120	2	Y	-0-			-0-
11	116622	X	116622	-0-	-0-	-0-	523	1	116099	2	Y	-0-			-0-
12	96862	X	96862	-0-	-0-	-0-	521	1	96341	2	Y	-0-			-0-
01	86631	X	86631	-0-	-0-	-0-	534	1	86097	2	Y	-0-			-0-
02	137956	X	71779	-0-	-66177	-0-	490	1	71289	2	Y	-0-			-0-
03	152737	X	72942	-0-	-79795	-0-	552	1	72390	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44392	X	43675	-0-	-717	-0-	116	1	43559	2	Y	-0-			-0-
11	40710	X	39903	-0-	-807	-0-	112	1	39791	2	Y	-0-			-0-
12	44671	X	40263	-0-	-4408	-0-	114	1	40149	2	Y	-0-			-0-
01	44671	X	36296	-0-	-8375	-0-	108	1	36188	2	Y	-0-			-0-
02	40348	X	33239	-0-	-7109	-0-	102	1	33137	2	Y	-0-			-0-
03	43679	X	34475	-0-	-9204	-0-	108	1	34367	2	Y	-0-			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70866	X	58427	-0-	-12439	-0-	58427	2			Y	-0-			-0-
11	65850	X	55168	-0-	-10682	-0-	55168	2			Y	-0-			-0-
12	65751	X	55960	-0-	-9791	-0-	55960	2			Y	-0-			-0-
01	64170	X	55743	-0-	-8427	-0-	55743	2			Y	-0-			-0-
02	55972	X	49617	-0-	-6355	-0-	49617	2			Y	-0-			-0-
03	58435	X	53954	-0-	-4481	-0-	53954	2			Y	-0-			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48174	X	43863	-0-	-4311	-0-	43863	2			Y	-0-			-0-
11	46620	X	40502	-0-	-6118	-0-	40502	2			Y	-0-			-0-
12	48174	X	40528	-0-	-7646	-0-	40528	2			Y	-0-			-0-
01	46066	X	39402	-0-	-6664	-0-	39402	2			Y	-0-			-0-
02	41244	X	35043	-0-	-6201	-0-	35043	2			Y	-0-			-0-
03	43865	X	37436	-0-	-6429	-0-	37436	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73873	X	54925	-0-	-18948	-0-	54925	2			Y	-0-					-0-
11	66060	X	51205	-0-	-14855	-0-	51205	2			Y	-0-					-0-
12	61969	X	51555	-0-	-10414	-0-	51555	2			Y	-0-					-0-
01	59086	X	51492	-0-	-7594	-0-	51492	2			Y	-0-					-0-
02	52052	X	45755	-0-	-6297	-0-	45755	2			Y	-0-					-0-
03	54932	X	49355	-0-	-5577	-0-	49355	2			Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

10	75206	X	67902	-0-	-7304	-0-	310	1	67592	2	Y	-0-					-0-
11	69720	X	62545	-0-	-7175	-0-	300	1	62245	2	Y	-0-					-0-
12	69874	X	62025	-0-	-7849	-0-	310	1	61715	2	Y	-0-					-0-
01	67890	X	58999	-0-	-8891	-0-	310	1	58689	2	Y	-0-					-0-
02	61320	X	53533	-0-	-7787	-0-	280	1	53253	2	Y	-0-					-0-
03	67890	X	58152	-0-	-9738	-0-	310	1	57842	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

10	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	36135	2			Y	-0-					-0-
11	32340	X	32313	-0-	-27	-0-	32313	2			Y	-0-					-0-
12	38471	X	33420	-0-	-5051	-0-	33420	2			Y	-0-					-0-
01	38471	X	31868	-0-	-6603	-0-	31868	2			Y	-0-					-0-
02	33740	X	29167	-0-	-4573	-0-	29167	2			Y	-0-					-0-
03	36146	X	31689	-0-	-4457	-0-	31689	2			Y	-0-					-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

10	85033	X	57214	-0-	-27819	-0-	1240	1	55974	2	N	-0-					-0-
11	73920	X	52932	-0-	-20988	-0-	1200	1	51732	2	N	-0-					-0-
12	64697	X	53686	-0-	-11011	-0-	1240	1	52446	2	N	-0-					-0-
01	64697	X	51430	-0-	-13267	-0-	1240	1	50190	2	N	-0-					-0-
02	53704	X	45446	-0-	-8258	-0-	1120	1	44326	2	N	-0-					-0-
03	57226	X	48555	-0-	-8671	-0-	48555	2			N	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

10	91636	X	57175	-0-	-34461	-0-	168	1	57007	2	Y	-0-					-0-
11	76980	X	50709	-0-	-26271	-0-	156	1	50553	2	Y	-0-					-0-
12	71982	X	49120	-0-	-22862	-0-	154	1	48966	2	Y	-0-					-0-
01	66123	X	45648	-0-	-20475	-0-	145	1	45503	2	Y	-0-					-0-
02	54152	X	39638	-0-	-14514	-0-	130	1	39508	2	Y	-0-					-0-
03	57164	X	41696	-0-	-15468	-0-	138	1	41558	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52328	X	49806	-0-	-2522	-0-	293	1	49513	2	Y	-0-					-0-
11	49320	X	45204	-0-	-4116	-0-	283	1	44921	2	Y	-0-					-0-
12	49135	X	44009	-0-	-5126	-0-	295	1	43714	2	Y	-0-					-0-
01	49817	X	41772	-0-	-8045	-0-	293	1	41479	2	Y	-0-					-0-
02	44996	X	36891	-0-	-8105	-0-	263	1	36628	2	Y	-0-					-0-
03	49817	X	39353	-0-	-10464	-0-	291	1	39062	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129394	X	93793	-0-	-35601	-0-	275	1	93518	2	Y	-0-					-0-
11	110010	X	88525	-0-	-21485	-0-	272	1	88253	2	Y	-0-					-0-
12	105865	X	90010	-0-	-15855	-0-	283	1	89727	2	Y	-0-					-0-
01	101029	X	87717	-0-	-13312	-0-	278	1	87439	2	Y	-0-					-0-
02	86744	X	77720	-0-	-9024	-0-	255	1	77465	2	Y	-0-					-0-
03	93806	X	86611	-0-	-7195	-0-	288	1	86323	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48081	X	44234	-0-	-3847	-0-	261	1	43973	2	Y	-0-					-0-
11	45000	X	39880	-0-	-5120	-0-	250	1	39630	2	Y	-0-					-0-
12	45849	X	39588	-0-	-6261	-0-	266	1	39322	2	Y	-0-					-0-
01	44237	X	38034	-0-	-6203	-0-	266	1	37768	2	Y	-0-					-0-
02	39956	X	33509	-0-	-6447	-0-	238	1	33271	2	Y	-0-					-0-
03	44237	X	35812	-0-	-8425	-0-	264	1	35548	2	Y	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99696	X	73887	-0-	-25809	-0-	174	1	73713	2	Y	-0-					-0-
11	86010	X	68745	-0-	-17265	-0-	168	1	68577	2	Y	-0-					-0-
12	79949	X	70154	-0-	-9795	-0-	172	1	69982	2	Y	-0-					-0-
01	77190	X	67136	-0-	-10054	-0-	174	1	66962	2	Y	-0-					-0-
02	69720	X	57980	-0-	-11740	-0-	153	1	57827	2	Y	-0-					-0-
03	73873	X	59107	-0-	-14766	-0-	166	1	58941	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85250	X	69492	-0-	-15758	-0-	371	1	69121	2	Y	-0-					-0-
11	92790	X	20830	-0-	-71960	-0-	20830	2			Y	-0-					-0-
12	100687	X	100687	-0-	-0-	-0-	100687	2			Y	-0-					-0-
01	140018	X	140018	-0-	-0-	-0-	140018	2			Y	-0-					-0-
02	126423	X	126423	-0-	-0-	-0-	126423	2			Y	-0-					-0-
03	132574	X	132574	-0-	-0-	-0-	132574	2			Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57960	X	57960	-0-	-0-	-0-	309	1	57651	2	Y	-0-					-0-
11	87990	X	17169	-0-	-70821	-0-	17169	2			Y	-0-					-0-
12	90923	X	81187	-0-	-9736	-0-	81187	2			Y	-0-					-0-
01	90923	X	81784	-0-	-9139	-0-	81784	2			Y	-0-					-0-
02	60667	X	60667	-0-	-0-	-0-	60667	2			Y	-0-					-0-
03	81189	X	58171	-0-	-23018	-0-	58171	2			Y	-0-					-0-

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
10	71052	X	62099	-0-	-8953	-0-	99	1	62000	2	Y	-0-					-0-
11	66390	X	56885	-0-	-9505	-0-	95	1	56790	2	Y	-0-					-0-
12	67363	X	58846	-0-	-8517	-0-	101	1	58745	2	Y	-0-					-0-
01	64666	X	57162	-0-	-7504	-0-	102	1	57060	2	Y	-0-					-0-
02	57512	X	49979	-0-	-7533	-0-	93	1	49886	2	Y	-0-					-0-
03	62093	X	52533	-0-	-9560	-0-	100	1	52433	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10	69564	X	50194	-0-	-19370	-0-	80	1	50114	2	Y	-0-					-0-
11	63390	X	44530	-0-	-18860	-0-	75	1	44455	2	Y	-0-					-0-
12	61783	X	55380	-0-	-6403	-0-	87	1	55293	2	Y	-0-					-0-
01	60543	X	49121	-0-	-11422	-0-	84	1	49037	2	Y	-0-					-0-
02	53060	X	41655	-0-	-11405	-0-	74	1	41581	2	Y	-0-					-0-
03	55366	X	43135	-0-	-12231	-0-	82	1	43053	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
10	59985	X	56500	-0-	-3485	-0-	90	1	56410	2	Y	-0-					-0-
11	55830	X	49734	-0-	-6096	-0-	83	1	49651	2	Y	-0-					-0-
12	57970	X	50558	-0-	-7412	-0-	87	1	50471	2	Y	-0-					-0-
01	57970	X	48742	-0-	-9228	-0-	87	1	48655	2	Y	-0-					-0-
02	52360	X	40685	-0-	-11675	-0-	76	1	40609	2	Y	-0-					-0-
03	56513	X	45249	-0-	-11264	-0-	86	1	45163	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
10	65224	X	57081	-0-	-8143	-0-	91	1	56990	2	Y	-0-					-0-
11	60450	X	51691	-0-	-8759	-0-	87	1	51604	2	Y	-0-					-0-
12	60264	X	53358	-0-	-6906	-0-	92	1	53266	2	Y	-0-					-0-
01	59489	X	52282	-0-	-7207	-0-	93	1	52189	2	Y	-0-					-0-
02	52556	X	45715	-0-	-6841	-0-	85	1	45630	2	Y	-0-					-0-
03	57071	X	47546	-0-	-9525	-0-	90	1	47456	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
10	55800	X	50610	-0-	-5190	-0-	106	1	50504	2	Y	-0-					-0-
11	52920	X	45828	-0-	-7092	-0-	103	1	45725	2	Y	-0-					-0-
12	53320	X	45054	-0-	-8266	-0-	105	1	44949	2	Y	-0-					-0-
01	52049	X	43259	-0-	-8790	-0-	105	1	43154	2	Y	-0-					-0-
02	45724	X	37404	-0-	-8320	-0-	93	1	37311	2	Y	-0-					-0-
03	50623	X	40148	-0-	-10475	-0-	105	1	40043	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
10	53878	X	44988	-0-	-8890	-0-	71	1	44917	2	Y	-0-					-0-
11	49380	X	41633	-0-	-7747	-0-	70	1	41563	2	Y	-0-					-0-
12	48484	X	42446	-0-	-6038	-0-	67	1	42379	2	Y	-0-					-0-
01	46221	X	40515	-0-	-5706	-0-	69	1	40446	2	Y	-0-					-0-
02	41300	X	35261	-0-	-6039	-0-	62	1	35199	2	Y	-0-					-0-
03	44981	X	35917	-0-	-9064	-0-	68	1	35849	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
10	47678	X	42092	-0-	-5586	-0-	88	1	42004	2	Y	-0-					-0-
11	44820	X	37713	-0-	-7107	-0-	84	1	37629	2	Y	-0-					-0-
12	44981	X	36872	-0-	-8109	-0-	86	1	36786	2	Y	-0-					-0-
01	43183	X	35465	-0-	-7718	-0-	86	1	35379	2	Y	-0-					-0-
02	38024	X	31349	-0-	-6675	-0-	78	1	31271	2	Y	-0-					-0-
03	42098	X	32997	-0-	-9101	-0-	86	1	32911	2	Y	-0-					-0-

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
10	62341	X	53675	-0-	-8666	-0-	85	1	53590	2	Y	-0-					-0-
11	57720	X	50647	-0-	-7073	-0-	85	1	50562	2	Y	-0-					-0-
12	58187	X	53225	-0-	-4962	-0-	92	1	53133	2	Y	-0-					-0-
01	56947	X	51429	-0-	-5518	-0-	92	1	51337	2	Y	-0-					-0-
02	50456	X	45387	-0-	-5069	-0-	84	1	45303	2	Y	-0-					-0-
03	53661	X	47578	-0-	-6083	-0-	91	1	47487	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	63674	X	55114	-0-	-8560	-0-	116	1	54998	2	Y	-0-			-0-
11	59640	X	50383	-0-	-9257	-0-	113	1	50270	2	Y	-0-			-0-
12	59489	X	51067	-0-	-8422	-0-	119	1	50948	2	Y	-0-			-0-
01	56296	X	49218	-0-	-7078	-0-	119	1	49099	2	Y	-0-			-0-
02	49784	X	43279	-0-	-6505	-0-	108	1	43171	2	Y	-0-			-0-
03	55118	X	45125	-0-	-9993	-0-	118	1	45007	2	Y	-0-			-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

10	77624	X	65882	-0-	-11742	-0-	193	1	65689	2	Y	-0-			-0-
11	70320	X	56698	-0-	-13622	-0-	174	1	56524	2	Y	-0-			-0-
12	69533	X	56458	-0-	-13075	-0-	177	1	56281	2	Y	-0-			-0-
01	68014	X	54942	-0-	-13072	-0-	174	1	54768	2	Y	-0-			-0-
02	60424	X	47264	-0-	-13160	-0-	155	1	47109	2	Y	-0-			-0-
03	65875	X	50621	-0-	-15254	-0-	168	1	50453	2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

10	68324	X	58530	-0-	-9794	-0-	352	1	58178	2	Y	-0-			-0-
11	63960	X	54947	-0-	-9013	-0-	341	1	54606	2	Y	-0-			-0-
12	64294	X	54872	-0-	-9422	-0-	351	1	54521	2	Y	-0-			-0-
01	62155	X	53248	-0-	-8907	-0-	352	1	52896	2	Y	-0-			-0-
02	54376	X	46568	-0-	-7808	-0-	315	1	46253	2	Y	-0-			-0-
03	58528	X	50407	-0-	-8121	-0-	350	1	50057	2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

10	72664	X	61777	-0-	-10887	-0-	372	1	61405	2	Y	-0-			-0-
11	68070	X	57370	-0-	-10700	-0-	356	1	57014	2	Y	-0-			-0-
12	68169	X	57607	-0-	-10562	-0-	368	1	57239	2	Y	-0-			-0-
01	65627	X	55058	-0-	-10569	-0-	364	1	54694	2	Y	-0-			-0-
02	57680	X	48180	-0-	-9500	-0-	326	1	47854	2	Y	-0-			-0-
03	61783	X	52276	-0-	-9507	-0-	363	1	51913	2	Y	-0-			-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

10	97309	X	77241	-0-	-20068	-0-	227	1	77014	2	Y	-0-			-0-
11	83820	X	75197	-0-	-8623	-0-	231	1	74966	2	Y	-0-			-0-
12	86614	X	75036	-0-	-11578	-0-	236	1	74800	2	Y	-0-			-0-
01	86614	X	73749	-0-	-12865	-0-	234	1	73515	2	Y	-0-			-0-
02	72940	X	65047	-0-	-7893	-0-	213	1	64834	2	Y	-0-			-0-
03	77717	X	72132	-0-	-5585	-0-	240	1	71892	2	Y	-0-			-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

10	95418	X	66596	-0-	-28822	-0-	196	1	66400	2	Y	-0-			-0-
11	90600	X	61603	-0-	-28997	-0-	189	1	61414	2	Y	-0-			-0-
12	70866	X	66443	-0-	-4423	-0-	209	1	66234	2	Y	-0-			-0-
01	73374	X	73374	-0-	-0-	-0-	233	1	73141	2	Y	-0-			-0-
02	64008	X	63440	-0-	-568	-0-	208	1	63232	2	Y	-0-			-0-
03	69775	X	69775	-0-	-0-	-0-	232	1	69543	2	Y	-0-			-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

10	80197	X	61638	-0-	-18559	-0-	181	1	61457	2	Y	-0-			-0-
11	71130	X	58034	-0-	-13096	-0-	178	1	57856	2	Y	-0-			-0-
12	73501	X	57920	-0-	-15581	-0-	182	1	57738	2	Y	-0-			-0-
01	73501	X	55466	-0-	-18035	-0-	176	1	55290	2	Y	-0-			-0-
02	57372	X	48312	-0-	-9060	-0-	158	1	48154	2	Y	-0-			-0-
03	61628	X	52475	-0-	-9153	-0-	174	1	52301	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	101091	X	85718	-0-	-15373	-0-	516	1	85202	2	Y	-0-					-0-
11	94200	X	80870	-0-	-13330	-0-	502	1	80368	2	Y	-0-					-0-
12	95139	X	81379	-0-	-13760	-0-	521	1	80858	2	Y	-0-					-0-
01	92845	X	79200	-0-	-13645	-0-	524	1	78676	2	Y	-0-					-0-
02	79072	X	70828	-0-	-8244	-0-	479	1	70349	2	Y	-0-					-0-
03	85715	X	75914	-0-	-9801	-0-	527	1	75387	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
10	65937	X	58328	-0-	-7609	-0-	344	1	57984	2	Y	-0-					-0-
11	61410	X	53391	-0-	-8019	-0-	334	1	53057	2	Y	-0-					-0-
12	62124	X	52234	-0-	-9890	-0-	350	1	51884	2	Y	-0-					-0-
01	59334	X	50409	-0-	-8925	-0-	353	1	50056	2	Y	-0-					-0-
02	52696	X	44294	-0-	-8402	-0-	315	1	43979	2	Y	-0-					-0-
03	58342	X	47393	-0-	-10949	-0-	350	1	47043	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
10	62651	X	58182	-0-	-4469	-0-	343	1	57839	2	Y	-0-					-0-
11	58500	X	53215	-0-	-5285	-0-	333	1	52882	2	Y	-0-					-0-
12	56823	X	49038	-0-	-7785	-0-	329	1	48709	2	Y	-0-					-0-
01	58187	X	46853	-0-	-11334	-0-	328	1	46525	2	Y	-0-					-0-
02	52556	X	42707	-0-	-9849	-0-	304	1	42403	2	Y	-0-					-0-
03	58187	X	45404	-0-	-12783	-0-	335	1	45069	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
10	62124	X	57533	-0-	-4591	-0-	655	1	56878	2	Y	-0-					-0-
11	57480	X	50599	-0-	-6881	-0-	626	1	49973	2	Y	-0-					-0-
12	57970	X	48742	-0-	-9228	-0-	635	1	48107	2	Y	-0-					-0-
01	57536	X	46910	-0-	-10626	-0-	637	1	46273	2	Y	-0-					-0-
02	51968	X	41573	-0-	-10395	-0-	579	1	40994	2	Y	-0-					-0-
03	57536	X	42995	-0-	-14541	-0-	638	1	42357	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
10	57722	X	51404	-0-	-6318	-0-	585	1	50819	2	Y	-0-					-0-
11	54180	X	46435	-0-	-7745	-0-	574	1	45861	2	Y	-0-					-0-
12	53661	X	46427	-0-	-7234	-0-	605	1	45822	2	Y	-0-					-0-
01	51398	X	44388	-0-	-7010	-0-	603	1	43785	2	Y	-0-					-0-
02	46424	X	38851	-0-	-7573	-0-	541	1	38310	2	Y	-0-					-0-
03	51398	X	40562	-0-	-10836	-0-	602	1	39960	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
10	72819	X	61206	-0-	-11613	-0-	163	1	61043	2	Y	-0-					-0-
11	66510	X	55422	-0-	-11088	-0-	155	1	55267	2	Y	-0-					-0-
12	66836	X	57028	-0-	-9808	-0-	162	1	56866	2	Y	-0-					-0-
01	65038	X	54741	-0-	-10297	-0-	163	1	54578	2	Y	-0-					-0-
02	56924	X	47296	-0-	-9628	-0-	145	1	47151	2	Y	-0-					-0-
03	61194	X	49676	-0-	-11518	-0-	156	1	49520	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56854	X	45694	-0-	-11160	-0-	121	1	45573	2	Y	-0-					-0-
11	51570	X	42450	-0-	-9120	-0-	119	1	42331	2	Y	-0-					-0-
12	51212	X	43259	-0-	-7953	-0-	123	1	43136	2	Y	-0-					-0-
01	49228	X	41844	-0-	-7384	-0-	125	1	41719	2	Y	-0-					-0-
02	42644	X	36745	-0-	-5899	-0-	112	1	36633	2	Y	-0-					-0-
03	45694	X	39097	-0-	-6597	-0-	123	1	38974	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	59954	X	52108	-0-	-7846	-0-	138	1	51970	2	Y	-0-					-0-
11	55980	X	48597	-0-	-7383	-0-	136	1	48461	2	Y	-0-					-0-
12	57412	X	49469	-0-	-7943	-0-	140	1	49329	2	Y	-0-					-0-
01	55118	X	48178	-0-	-6940	-0-	143	1	48035	2	Y	-0-					-0-
02	48216	X	42033	-0-	-6183	-0-	129	1	41904	2	Y	-0-					-0-
03	52111	X	44340	-0-	-7771	-0-	139	1	44201	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
10	61535	X	50704	-0-	-10831	-0-	135	1	50569	2	Y	-0-					-0-
11	56580	X	46810	-0-	-9770	-0-	131	1	46679	2	Y	-0-					-0-
12	56544	X	47259	-0-	-9285	-0-	134	1	47125	2	Y	-0-					-0-
01	54436	X	45654	-0-	-8782	-0-	136	1	45518	2	Y	-0-					-0-
02	47264	X	39438	-0-	-7826	-0-	121	1	39317	2	Y	-0-					-0-
03	50716	X	40949	-0-	-9767	-0-	128	1	40821	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
10	130789	X	102239	-0-	-28550	-0-	68	1	102171	2	Y	-0-					-0-
11	118290	X	95945	-0-	-22345	-0-	66	1	95879	2	Y	-0-					-0-
12	113615	X	95789	-0-	-17826	-0-	69	1	95720	2	Y	-0-					-0-
01	108376	X	92438	-0-	-15938	-0-	70	1	92368	2	Y	-0-					-0-
02	93072	X	81634	-0-	-11438	-0-	67	1	81567	2	Y	-0-					-0-
03	102238	X	77757	-0-	-24481	-0-	66	1	77691	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
10	75423	X	61470	-0-	-13953	-0-	41	1	61429	2	Y	-0-					-0-
11	68970	X	57618	-0-	-11352	-0-	40	1	57578	2	Y	-0-					-0-
12	68386	X	56984	-0-	-11402	-0-	41	1	56943	2	Y	-0-					-0-
01	65720	X	55256	-0-	-10464	-0-	42	1	55214	2	Y	-0-					-0-
02	56952	X	49313	-0-	-7639	-0-	41	1	49272	2	Y	-0-					-0-
03	61473	X	11791	-0-	-49682	-0-	10	1	11781	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
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-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 02/11/2025 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
10	133672	X	112125	-0-	-21547	-0-	74	1	112051	2	Y	-0-					-0-
11	114030	X	105677	-0-	-8353	-0-	73	1	105604	2	Y	-0-					-0-
12	112189	X	105652	-0-	-6537	-0-	76	1	105576	2	Y	-0-					-0-
01	112127	X	102499	-0-	-9628	-0-	77	1	102422	2	Y	-0-					-0-
02	101276	X	91178	-0-	-10098	-0-	75	1	91103	2	Y	-0-					-0-
03	112127	X	63631	-0-	-48496	-0-	54	1	63577	2	Y	-0-					-0-

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
10	83855	X	71533	-0-	-12322	-0-	47	1	71486	2	Y	-0-					-0-
11	78240	X	66666	-0-	-11574	-0-	46	1	66620	2	Y	-0-					-0-
12	78957	X	66204	-0-	-12753	-0-	48	1	66156	2	Y	-0-					-0-
01	77810	X	63845	-0-	-13965	-0-	48	1	63797	2	Y	-0-					-0-
02	67704	X	57607	-0-	-10097	-0-	47	1	57560	2	Y	-0-					-0-
03	71548	X	62357	-0-	-9191	-0-	53	1	62304	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90241	X	77664	-0-	-12577	-0-	77664	2			Y	-0-					-0-
11	82800	X	73109	-0-	-9691	-0-	73109	2			Y	-0-					-0-
12	85436	X	72643	-0-	-12793	-0-	72643	2			Y	-0-					-0-
01	85436	X	74305	-0-	-11131	-0-	74305	2			Y	-0-					-0-
02	81572	X	81572	-0-	-0-	-0-	81572	2			Y	-0-					-0-
03	81139	X	81139	-0-	-0-	-0-	81139	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93031	X	81716	-0-	-11315	-0-	81716	2			Y	-0-					-0-
11	87510	X	76588	-0-	-10922	-0-	76588	2			Y	-0-					-0-
12	89838	X	76655	-0-	-13183	-0-	76655	2			Y	-0-					-0-
01	89838	X	75036	-0-	-14802	-0-	75036	2			Y	-0-					-0-
02	76636	X	71632	-0-	-5004	-0-	71632	2			Y	-0-					-0-
03	81716	X	75910	-0-	-5806	-0-	75910	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101525	X	88649	-0-	-12876	-0-	59	1	88590	2	Y	-0-					-0-
11	94110	X	82644	-0-	-11466	-0-	57	1	82587	2	Y	-0-					-0-
12	96193	X	81915	-0-	-14278	-0-	59	1	81856	2	Y	-0-					-0-
01	96193	X	78094	-0-	-18099	-0-	59	1	78035	2	Y	-0-					-0-
02	82852	X	70338	-0-	-12514	-0-	58	1	70280	2	Y	-0-					-0-
03	88660	X	76446	-0-	-12214	-0-	65	1	76381	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95170	X	79818	-0-	-15352	-0-	551	1	79267	2	Y	-0-					51
11	92460	X	74056	-0-	-18404	-0-	533	1	73523	2	Y	-0-					51
12	95542	X	72206	-0-	-23336	-0-	546	1	71660	2	Y	-0-					51
01	95542	X	69585	-0-	-25957	-0-	545	1	69040	2	Y	-0-					51
02	74844	X	61266	-0-	-13578	-0-	494	1	60772	2	Y	-0-					51
03	79825	X	66684	-0-	-13141	-0-	547	1	66137	2	Y	-0-					51

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142507	X	107671	-0-	-34836	-0-	463	1	107208	2	Y	-0-					-0-
11	128220	X	102527	-0-	-25693	-0-	451	1	102076	2	Y	-0-					-0-
12	125178	X	102852	-0-	-22326	-0-	464	1	102388	2	Y	-0-					-0-
01	119908	X	97807	-0-	-22101	-0-	461	1	97346	2	Y	-0-					-0-
02	104496	X	85622	-0-	-18874	-0-	413	1	85209	2	Y	-0-					-0-
03	107663	X	94248	-0-	-13415	-0-	458	1	93790	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 03/18/2025 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
10	126263	X	99743	-0-	-26520	-0-	689	1	99054	2	Y	-0-					51
11	114210	X	92807	-0-	-21403	-0-	667	1	92140	2	Y	-0-					51
12	115072	X	91757	-0-	-23315	-0-	694	1	91063	2	Y	-0-					51
01	115072	X	88711	-0-	-26361	-0-	695	1	88016	2	Y	-0-					51
02	100072	X	77541	-0-	-22531	-0-	626	1	76915	2	Y	-0-					51
03	99758	X	84443	-0-	-15315	-0-	693	1	83750	2	Y	-0-					51

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 04/18/2025 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
10	102207	X	75138	-0-	-27069	-0-	323	1	74815	2	Y	-0-					-0-
11	89820	X	70983	-0-	-18837	-0-	312	1	70671	2	Y	-0-					-0-
12	87110	X	71104	-0-	-16006	-0-	321	1	70783	2	Y	-0-					-0-
01	80321	X	68164	-0-	-12157	-0-	321	1	67843	2	Y	-0-					-0-
02	69664	X	61210	-0-	-8454	-0-	296	1	60914	2	Y	-0-					-0-
03	75144	X	66670	-0-	-8474	-0-	324	1	66346	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142662	X	105632	-0-	-37030	-0-	454	1	105178	2	Y	-0-					-0-
11	130980	X	99113	-0-	-31867	-0-	436	1	98677	2	Y	-0-					-0-
12	129611	X	100720	-0-	-28891	-0-	455	1	100265	2	Y	-0-					-0-
01	124465	X	97245	-0-	-27220	-0-	458	1	96787	2	Y	-0-					-0-
02	107492	X	85129	-0-	-22363	-0-	411	1	84718	2	Y	-0-					-0-
03	105617	X	94153	-0-	-11464	-0-	458	1	93695	2	Y	-0-					-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75795	X	64508	-0-	-11287	-0-	64505	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	71070	X	60672	-0-	-10398	-0-	60666	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	71796	X	60571	-0-	-11225	-0-	60571	2			Y	-0-					-0-
01	69812	X	59121	-0-	-10691	-0-	59115	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	60368	X	52424	-0-	-7944	-0-	52422	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	64511	X	55780	-0-	-8731	-0-	55779	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69998	X	59122	-0-	-10876	-0-	59120	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	66270	X	55802	-0-	-10468	-0-	55799	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	67115	X	56002	-0-	-11113	-0-	56002	2			Y	-0-					-0-
01	64759	X	53437	-0-	-11322	-0-	53434	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	55720	X	46646	-0-	-9074	-0-	46644	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	59117	X	49925	-0-	-9192	-0-	49924	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87916	X	74538	-0-	-13378	-0-	74534	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	83310	X	70193	-0-	-13117	-0-	70187	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	83855	X	72716	-0-	-11139	-0-	72716	2			Y	-0-					-0-
01	81964	X	70136	-0-	-11828	-0-	70130	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	69020	X	61138	-0-	-7882	-0-	61136	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	74524	X	65060	-0-	-9464	-0-	65059	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126697	X	98989	-0-	-27708	-0-	276	1	98713	2	Y	-0-					-0-
11	117240	X	91792	-0-	-25448	-0-	267	1	91525	2	Y	-0-					-0-
12	110143	X	90846	-0-	-19297	-0-	275	1	90571	2	Y	-0-					-0-
01	110143	X	87866	-0-	-22277	-0-	276	1	87590	2	Y	-0-					-0-
02	94248	X	76735	-0-	-17513	-0-	249	1	76486	2	Y	-0-					-0-
03	98983	X	82721	-0-	-16262	-0-	275	1	82446	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		116293	-0-	116293	362888	325	1	115968	2	Y	-0-					-0-
11	470638	X	107750	-0-	-362888	-0-	314	1	107436	2	Y	-0-					-0-
12	131409	X	108469	-0-	-22940	-0-	329	1	108140	2	Y	-0-					-0-
01	131409	X	104737	-0-	-26672	-0-	329	1	104408	2	Y	-0-					-0-
02	107520	X	91862	-0-	-15658	-0-	298	1	91564	2	Y	-0-					-0-
03	116281	X	99501	-0-	-16780	-0-	331	1	99170	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117273	X	95665	-0-	-21608	-0-	267	1	95398	2	Y	-0-					-0-
11	107490	X	88716	-0-	-18774	-0-	259	1	88457	2	Y	-0-					-0-
12	109957	X	86936	-0-	-23021	-0-	264	1	86672	2	Y	-0-					-0-
01	104501	X	83778	-0-	-20723	-0-	263	1	83515	2	Y	-0-					-0-
02	88872	X	73291	-0-	-15581	-0-	238	1	73053	2	Y	-0-					-0-
03	95666	X	79034	-0-	-16632	-0-	263	1	78771	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 10/15/2025 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
10	225432	X	158344	-0-	-67088	-0-	387	1	157957	2	Y	-0-					-0-
11	194940	X	148664	-0-	-46276	-0-	361	1	148303	2	Y	-0-					-0-
12	186186	X	148660	-0-	-37526	-0-	373	1	148287	2	Y	-0-					-0-
01	175708	X	138407	-0-	-37301	-0-	361	1	138046	2	Y	-0-					-0-
02	151900	X	123537	-0-	-28363	-0-	363	1	123174	2	Y	-0-					-0-
03	158348	X	141414	-0-	-16934	-0-	362	1	141052	2	Y	-0-					-0-

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 10/21/2025 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
10	165447	X	149600	-0-	-15847	-0-	366	1	149234	2	Y	-0-					-0-
11	160110	X	157881	-0-	-2229	-0-	383	1	157498	2	Y	-0-					-0-
12	161417	X	160065	-0-	-1352	-0-	402	1	159663	2	Y	-0-					-0-
01	158831	X	158831	-0-	-0-	-0-	414	1	158417	2	Y	-0-					-0-
02	147364	X	97434	-0-	-49930	-0-	286	1	97148	2	Y	-0-					-0-
03	163153	X	124567	-0-	-38586	-0-	319	1	124248	2	Y	-0-					-0-

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/25/2025 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
10	123318	X	84741	-0-	-38577	-0-	207	1	84534	2	Y	-0-					-0-
11	110550	X	79366	-0-	-31184	-0-	193	1	79173	2	Y	-0-					-0-
12	104222	X	77709	-0-	-26513	-0-	195	1	77514	2	Y	-0-					-0-
01	99200	X	75049	-0-	-24151	-0-	196	1	74853	2	Y	-0-					-0-
02	79940	X	65802	-0-	-14138	-0-	193	1	65609	2	Y	-0-					-0-
03	84754	X	76738	-0-	-8016	-0-	196	1	76542	2	Y	-0-					-0-

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 10/17/2025 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
10	168454	X	114831	-0-	-53623	-0-	281	1	114550	2	Y	-0-					-0-
11	145380	X	108323	-0-	-37057	-0-	263	1	108060	2	Y	-0-					-0-
12	141453	X	107562	-0-	-33891	-0-	270	1	107292	2	Y	-0-					-0-
01	132122	X	103284	-0-	-28838	-0-	269	1	103015	2	Y	-0-					-0-
02	113652	X	94201	-0-	-19451	-0-	277	1	93924	2	Y	-0-					-0-
03	141836	X	141836	-0-	-0-	-0-	363	1	141473	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 11154 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
10	63457	X	51086	-0-	-12371	-0-	155	1	50931	2	Y	-0-					-0-
11	57630	X	47346	-0-	-10284	-0-	148	1	47198	2	Y	-0-					-0-
12	57040	X	46832	-0-	-10208	-0-	150	1	46682	2	Y	-0-					-0-
01	54870	X	45386	-0-	-9484	-0-	149	1	45237	2	Y	-0-					-0-
02	48076	X	40440	-0-	-7636	-0-	137	1	40303	2	Y	-0-					-0-
03	51088	X	44712	-0-	-6376	-0-	165	1	44547	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 04/03/2025 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
10	151032	X	135300	-0-	-15732	-0-	412	1	134888	2	Y	-0-					-0-
11	145890	X	127814	-0-	-18076	-0-	400	1	127414	2	Y	-0-					-0-
12	147653	X	128587	-0-	-19066	-0-	411	1	128176	2	Y	-0-					-0-
01	145204	X	125825	-0-	-19379	-0-	414	1	125411	2	Y	-0-					-0-
02	125888	X	109459	-0-	-16429	-0-	371	1	109088	2	Y	-0-					-0-
03	135315	X	97992	-0-	-37323	-0-	361	1	97631	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 03/25/2025 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
10	129456	X	111530	-0-	-17926	-0-	339	1	111191	2	Y	-0-					-0-
11	122190	X	104445	-0-	-17745	-0-	326	1	104119	2	Y	-0-					-0-
12	121892	X	105082	-0-	-16810	-0-	336	1	104746	2	Y	-0-					-0-
01	117149	X	100619	-0-	-16530	-0-	331	1	100288	2	Y	-0-					-0-
02	101780	X	88254	-0-	-13526	-0-	299	1	87955	2	Y	-0-					-0-
03	111538	X	94248	-0-	-17290	-0-	347	1	93901	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 03/28/2025 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
10	128681	X	109726	-0-	-18955	-0-	334	1	109392	2	Y	-0-					-0-
11	118440	X	104283	-0-	-14157	-0-	326	1	103957	2	Y	-0-					-0-
12	117428	X	107610	-0-	-9818	-0-	344	1	107266	2	Y	-0-					-0-
01	113088	X	105111	-0-	-7977	-0-	346	1	104765	2	Y	-0-					-0-
02	100772	X	92338	-0-	-8434	-0-	313	1	92025	2	Y	-0-					-0-
03	109740	X	100002	-0-	-9738	-0-	368	1	99634	2	Y	-0-					-0-

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11625 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423956	X	327583	-0-	-96373	-0-	290	1	327293	2	Y	-0-					-0-
11	400350	X	299767	-0-	-100583	-0-	278	1	299489	2	Y	-0-					-0-
12	367350	X	297597	-0-	-69753	-0-	288	1	297309	2	Y	-0-					-0-
01	367350	X	289338	-0-	-78012	-0-	288	1	289050	2	Y	-0-					-0-
02	306068	X	247064	-0-	-59004	-0-	260	1	246804	2	Y	-0-					-0-
03	327577	X	265147	-0-	-62430	-0-	290	1	264857	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
10	307582	X	238252	-0-	-69330	-0-	211	1	238041	2	Y	-0-					-0-
11	292950	X	218378	-0-	-74572	-0-	202	1	218176	2	Y	-0-					-0-
12	270072	X	211944	-0-	-58128	-0-	205	1	211739	2	Y	-0-					-0-
01	270072	X	201579	-0-	-68493	-0-	201	1	201378	2	Y	-0-					-0-
02	222908	X	171403	-0-	-51505	-0-	180	1	171223	2	Y	-0-					-0-
03	238266	X	182373	-0-	-55893	-0-	199	1	182174	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
10	506106	X	415715	-0-	-90391	-0-	368	1	415347	2	Y	-0-					-0-
11	471360	X	388203	-0-	-83157	-0-	360	1	387843	2	Y	-0-					-0-
12	461001	X	387219	-0-	-73782	-0-	375	1	386844	2	Y	-0-					-0-
01	445377	X	374892	-0-	-70485	-0-	373	1	374519	2	Y	-0-					-0-
02	385924	X	326280	-0-	-59644	-0-	343	1	325937	2	Y	-0-					-0-
03	415710	X	346920	-0-	-68790	-0-	379	1	346541	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 10/09/2025 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
10	196881	X	144916	-0-	-51965	-0-	96	1	144820	2	Y	-0-					-0-
11	179670	X	140916	-0-	-38754	-0-	97	1	140819	2	Y	-0-					-0-
12	174995	X	137592	-0-	-37403	-0-	99	1	137493	2	Y	-0-					-0-
01	166005	X	130312	-0-	-35693	-0-	98	1	130214	2	Y	-0-					-0-
02	143220	X	116130	-0-	-27090	-0-	96	1	116034	2	Y	-0-					-0-
03	145607	X	114216	-0-	-31391	-0-	97	1	114119	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 10/11/2025 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
10	168113	X	125287	-0-	-42826	-0-	83	1	125204	2	Y	-0-					-0-
11	153810	X	118650	-0-	-35160	-0-	82	1	118568	2	Y	-0-					-0-
12	149730	X	116631	-0-	-33099	-0-	84	1	116547	2	Y	-0-					-0-
01	141329	X	110761	-0-	-30568	-0-	84	1	110677	2	Y	-0-					-0-
02	117656	X	96367	-0-	-21289	-0-	79	1	96288	2	Y	-0-					-0-
03	125302	X	98674	-0-	-26628	-0-	83	1	98591	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
10	249705	X	193860	-0-	-55845	-0-	128	1	193732	2	Y	-0-					-0-
11	225120	X	176510	-0-	-48610	-0-	122	1	176388	2	Y	-0-					-0-
12	221030	X	176187	-0-	-44843	-0-	127	1	176060	2	Y	-0-					-0-
01	210242	X	167903	-0-	-42339	-0-	127	1	167776	2	Y	-0-					-0-
02	179032	X	147077	-0-	-31955	-0-	121	1	146956	2	Y	-0-					-0-
03	193874	X	157447	-0-	-36427	-0-	133	1	157314	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10	282162	X	223191	-0-	-58971	-0-	148	1	223043	2	Y	-0-					-0-
11	260040	X	206081	-0-	-53959	-0-	142	1	205939	2	Y	-0-					-0-
12	256370	X	203924	-0-	-52446	-0-	147	1	203777	2	Y	-0-					-0-
01	244187	X	197273	-0-	-46914	-0-	149	1	197124	2	Y	-0-					-0-
02	206724	X	126586	-0-	-80138	-0-	104	1	126482	2	Y	-0-					-0-
03	223200	X	188068	-0-	-35132	-0-	159	1	187909	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
10	241769	X	190114	-0-	-51655	-0-	126	1	189988	2	Y	-0-					-0-
11	221430	X	174905	-0-	-46525	-0-	121	1	174784	2	Y	-0-					-0-
12	218581	X	173868	-0-	-44713	-0-	125	1	173743	2	Y	-0-					-0-
01	206367	X	165744	-0-	-40623	-0-	125	1	165619	2	Y	-0-					-0-
02	176596	X	104792	-0-	-71804	-0-	86	1	104706	2	Y	-0-					-0-
03	190123	X	174724	-0-	-15399	-0-	148	1	174576	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 05/05/2025 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
10	123225	X	105264	-0-	-17961	-0-	168	1	105096	2	Y	-0-					-0-
11	117780	X	95303	-0-	-22477	-0-	160	1	95143	2	Y	-0-					-0-
12	118916	X	96021	-0-	-22895	-0-	165	1	95856	2	Y	-0-					-0-
01	114855	X	92713	-0-	-22142	-0-	165	1	92548	2	Y	-0-					-0-
02	96740	X	80612	-0-	-16128	-0-	150	1	80462	2	Y	-0-					-0-
03	105276	X	85329	-0-	-19947	-0-	162	1	85167	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 05/04/2025 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
10	119722	X	96589	-0-	-23133	-0-	154	1	96435	2	Y	-0-					-0-
11	110970	X	88363	-0-	-22607	-0-	148	1	88215	2	Y	-0-					-0-
12	110825	X	87643	-0-	-23182	-0-	151	1	87492	2	Y	-0-					-0-
01	105927	X	84146	-0-	-21781	-0-	150	1	83996	2	Y	-0-					-0-
02	89096	X	73148	-0-	-15948	-0-	136	1	73012	2	Y	-0-					-0-
03	96596	X	76316	-0-	-20280	-0-	145	1	76171	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
10	326833	X	246677	-0-	-80156	-0-	393	1	246284	2	Y	-0-					-0-
11	288540	X	224020	-0-	-64520	-0-	376	1	223644	2	Y	-0-					-0-
12	282069	X	220348	-0-	-61721	-0-	379	1	219969	2	Y	-0-					-0-
01	267003	X	212976	-0-	-54027	-0-	380	1	212596	2	Y	-0-					-0-
02	228060	X	184190	-0-	-43870	-0-	342	1	183848	2	Y	-0-					-0-
03	246667	X	190079	-0-	-56588	-0-	362	1	189717	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 04/30/2025 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
10	126170	X	100865	-0-	-25305	-0-	161	1	100704	2	Y	-0-					-0-
11	116730	X	98822	-0-	-17908	-0-	166	1	98656	2	Y	-0-					-0-
12	117428	X	100011	-0-	-17417	-0-	172	1	99839	2	Y	-0-					-0-
01	113925	X	95485	-0-	-18440	-0-	170	1	95315	2	Y	-0-					-0-
02	95396	X	83058	-0-	-12338	-0-	154	1	82904	2	Y	-0-					-0-
03	102114	X	85878	-0-	-16236	-0-	163	1	85715	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
10	301909	X	215482	-0-	-86427	-0-	215453	2	29	9	Y	26	26	8			-0-
11	271200	X	195260	-0-	-75940	-0-	195260	2			Y	-0-					-0-
12	261206	X	190075	-0-	-71131	-0-	190075	2			Y	-0-					-0-
01	244993	X	178153	-0-	-66840	-0-	178153	2			Y	-0-					-0-
02	202384	X	121124	-0-	-81260	-0-	121124	2			Y	-0-					-0-
03	215481	X	163189	-0-	-52292	-0-	163189	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10	243195	X	181716	-0-	-61479	-0-	181716	2			Y	-0-					-0-
11	222660	X	165900	-0-	-56760	-0-	165900	2			Y	-0-					-0-
12	216194	X	163060	-0-	-53134	-0-	163060	2			Y	-0-					-0-
01	203112	X	156273	-0-	-46839	-0-	156273	2			Y	-0-					-0-
02	169820	X	106807	-0-	-63013	-0-	106807	2			Y	-0-					-0-
03	181722	X	157499	-0-	-24223	-0-	157499	2			Y	-0-					-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 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
10	281263	X	209993	-0-	-71270	-0-	209993	2			Y	-0-					-0-
11	258240	X	195496	-0-	-62744	-0-	195496	2			Y	-0-					-0-
12	249643	X	192368	-0-	-57275	-0-	192368	2			Y	-0-					-0-
01	234887	X	181122	-0-	-53765	-0-	181122	2			Y	-0-					-0-
02	196392	X	156681	-0-	-39711	-0-	156681	2			Y	-0-					-0-
03	209994	X	171842	-0-	-38152	-0-	171842	2			Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297538	X	249639	-0-	-47899	-0-	261	1	249378	2	Y	-0-					-0-
11	277140	X	232290	-0-	-44850	-0-	256	1	232033	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	276706	X	237293	-0-	-39413	-0-	312	1	236981	2	Y	-0-					-0-
01	269514	X	258088	-0-	-11426	-0-	283	1	257801	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	231000	X	220141	-0-	-10859	-0-	245	1	219896	2	Y	-0-					-0-
03	249643	X	229797	-0-	-19846	-0-	281	1	229516	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241273	X	172715	-0-	-68558	-0-	181	1	172534	2	Y	-0-					-0-
11	217950	X	156380	-0-	-61570	-0-	172	1	156207	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	207080	X	187111	-0-	-19969	-0-	246	1	186865	2	Y	-0-					-0-
01	279848	X	279848	-0-	-0-	-0-	306	1	279541	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	186420	X	186420	-0-	-0-	-0-	207	1	186213	2	Y	-0-					-0-
03	183644	X	167688	-0-	-15956	-0-	205	1	167483	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198028	X	162121	-0-	-35907	-0-	170	1	161951	2	Y	-0-					-0-
11	180540	X	148181	-0-	-32359	-0-	163	1	148018	2	Y	-0-					-0-
12	161882	X	146992	-0-	-14890	-0-	194	1	146798	2	Y	-0-					-0-
01	162130	X	141841	-0-	-20289	-0-	155	1	141685	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	146440	X	121071	-0-	-25369	-0-	135	1	120936	2	Y	-0-					-0-
03	162130	X	132722	-0-	-29408	-0-	163	1	132559	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223169	X	171031	-0-	-52138	-0-	171031	2			Y	-0-					-0-
11	221370	X	161060	-0-	-60310	-0-	161060	2			Y	-0-					-0-
12	228749	X	156253	-0-	-72496	-0-	156253	2			Y	-0-					-0-
01	228749	X	40088	-0-	-188661	-0-	40088	2			Y	-0-					-0-
02	163940	X	76280	-0-	-87660	-0-	76280	2			Y	-0-					-0-
03	171027	X	116581	-0-	-54446	-0-	116581	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197780	X	164976	-0-		-32804		-0-	164976	2			Y	-0-					-0-
11	191430	X	153490	-0-		-37940		-0-	153490	2			Y	-0-					-0-
12	197811	X	150227	-0-		-47584		-0-	150227	2			Y	-0-					-0-
01	197811	X	39251	-0-		-158560		-0-	39251	2			Y	-0-					-0-
02	157948	X	111232	-0-		-46716		-0-	111232	2			Y	-0-					-0-
03	164982	X	158585	-0-		-6397		-0-	158585	2			Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319083	X	259157	-0-		-59926		-0-	193	1	258963	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	293490	X	240087	-0-		-53403		-0-	188	1	239898	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	291431	X	236973	-0-		-54458		-0-	194	1	236779	2	Y	-0-					-0-
01	278876	X	228453	-0-		-50423		-0-	195	1	228257	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	241164	X	196221	-0-		-44943		-0-	176	1	196045	2	Y	-0-					-0-
03	259160	X	210949	-0-		-48211		-0-	196	1	210753	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308605	X	244623	-0-		-63982		-0-	256	1	244367	2	Y	-0-					-0-
11	282780	X	224913	-0-		-57867		-0-	248	1	224664	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	278039	X	87945	-0-		-190094		-0-	116	1	87829	2	Y	-0-					-0-
01	266321	X	102309	-0-		-164012		-0-	112	1	102197	2	Y	-0-					-0-
02	227136	X	177422	-0-		-49714		-0-	197	1	177225	2	Y	-0-					-0-
03	244621	X	178610	-0-		-66011		-0-	219	1	178391	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323082	X	253318	-0-		-69764		-0-	443	1	252854	2	Y	19	18	8			63
									21	9									
11	305190	X	233299	-0-		-71891		-0-	233273	2	26	9	Y	24	20	8			67
12	298313	X	165848	-0-		-132465		-0-	165830	2	18	9	Y	16	51	1	7	8	25
01	281852	X	-0-	-0-		-281852		-0-					Y	-0-					25
02	237692	X	-0-	-0-		-237692		-0-					Y	-0-					25
03	253332	X	-0-	-0-		-253332		-0-					Y	-0-					25

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349804	X	278940	-0-		-70864		-0-	487	1	278431	2	Y	20	20	8			-0-
									22	9									
11	333510	X	257392	-0-		-76118		-0-	257368	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
12	326771	X	254611	-0-		-72160		-0-	254599	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
01	309132	X	203207	-0-		-105925		-0-	203200	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	261380	X	-0-	-0-		-261380		-0-					Y	-0-					-0-
03	278938	X	-0-	-0-		-278938		-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10	261268	X	198085	-0-	-63183	-0-	148	1	197937	2	Y	-0-					-0-
11	238590	X	182165	-0-	-56425	-0-	142	1	182022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	233709	X	179329	-0-	-54380	-0-	147	1	179182	2	Y	-0-					-0-
01	220627	X	170194	-0-	-50433	-0-	146	1	170048	2	Y	-0-					-0-
02	188496	X	146803	-0-	-41693	-0-	132	1	146671	2	Y	-0-					-0-
03	198090	X	155750	-0-	-42340	-0-	145	1	155605	2	Y	-0-					-0-

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
10	245117	X	179524	-0-	-65593	-0-	179524	2			Y	-0-					-0-
11	222870	X	163063	-0-	-59807	-0-	163063	2			Y	-0-					-0-
12	216597	X	158335	-0-	-58262	-0-	158335	2			Y	-0-					-0-
01	203608	X	149204	-0-	-54404	-0-	149204	2			Y	-0-					-0-
02	170324	X	128563	-0-	-41761	-0-	128563	2			Y	-0-					-0-
03	179521	X	113739	-0-	-65782	-0-	113739	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
10	315270	X	247297	-0-	-67973	-0-	247297	2			Y	-0-					-0-
11	289950	X	229266	-0-	-60684	-0-	229266	2			Y	-0-					-0-
12	284363	X	226171	-0-	-58192	-0-	226171	2			Y	-0-					-0-
01	271281	X	215901	-0-	-55380	-0-	215901	2			Y	-0-					-0-
02	233576	X	188495	-0-	-45081	-0-	188495	2			Y	-0-					-0-
03	247287	X	203082	-0-	-44205	-0-	203082	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
10	326182	X	263043	-0-	-63139	-0-	174	1	262869	2	Y	-0-					-0-
11	303900	X	240892	-0-	-63008	-0-	166	1	240726	2	Y	-0-					-0-
12	304730	X	237461	-0-	-67269	-0-	171	1	237290	2	Y	-0-					-0-
01	290067	X	225085	-0-	-64982	-0-	170	1	224915	2	Y	-0-					-0-
02	244664	X	196782	-0-	-47882	-0-	162	1	196620	2	Y	-0-					-0-
03	263035	X	205347	-0-	-57688	-0-	174	1	205173	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	383377	X	297194	-0-	-86183	-0-	197	1	296997	2	Y	-0-					-0-
11	301710	X	271107	-0-	-30603	-0-	187	1	270920	2	Y	-0-					-0-
12	313441	X	270688	-0-	-42753	-0-	195	1	270493	2	Y	-0-					-0-
01	313441	X	255327	-0-	-58114	-0-	193	1	255134	2	Y	-0-					-0-
02	283108	X	222739	-0-	-60369	-0-	183	1	222556	2	Y	-0-					-0-
03	297197	X	235701	-0-	-61496	-0-	199	1	235502	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	450957	X	-0-	-0-	-450957	-0-					Y	-0-			-0-
11	368100	X	-0-	-0-	-368100	-0-					Y	-0-			-0-
12	168454	X	-0-	-0-	-168454	-0-					Y	-0-			-0-
01	159898	X	-0-	-0-	-159898	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 05/07/2025 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
10	259718	X	-0-	-0-	-259718	-0-					Y	-0-			-0-
11	251340	X	-0-	-0-	-251340	-0-					Y	-0-			-0-
12	259718	X	-0-	-0-	-259718	-0-					Y	-0-			-0-
01	133207	X	-0-	-0-	-133207	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

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
10	541477	X	500502	-0-	-40975	-0-	947	1	499555	2	Y	-0-			-0-
11	524010	X	130727	-0-	-393283	-0-	147	1	130580	2	Y	-0-			-0-
12	533665	X	348119	-0-	-185546	-0-	618	1	347501	2	Y	-0-			-0-
01	533665	X	331045	-0-	-202620	-0-	612	1	330433	2	Y	-0-			-0-
02	482020	X	286612	-0-	-195408	-0-	555	1	286057	2	Y	-0-			-0-
03	500495	X	308419	-0-	-192076	-0-	563	1	307856	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
10	533944	X	438151	-0-	-95793	-0-	829	1	437322	2	Y	-0-			-0-
11	516720	X	503117	-0-	-13603	-0-	566	1	502551	2	Y	-0-			-0-
12	450492	X	333925	-0-	-116567	-0-	592	1	333333	2	Y	-0-			-0-
01	450492	X	318546	-0-	-131946	-0-	589	1	317957	2	Y	-0-			-0-
02	469588	X	273187	-0-	-196401	-0-	529	1	272658	2	Y	-0-			-0-
03	519901	X	291039	-0-	-228862	-0-	532	1	290507	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
10	616900	X	-0-	-0-	-616900	-0-					Y	-0-			-0-
11	597000	X	-0-	-0-	-597000	-0-					Y	-0-			-0-
12	514600	X	-0-	-0-	-514600	-0-					Y	-0-			-0-
01	514600	X	-0-	-0-	-514600	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		137286	-0-	137286	137286	251	1	137035	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
10	541477	X	-0-	-0-	-541477	-0-					Y	-0-			-0-
11	524010	X	142167	-0-	-381843	-0-	160	1	142007	2	Y	-0-			-0-
12	485739	X	415974	-0-	-69765	-0-	738	1	415236	2	Y	-0-			-0-
01	485739	X	411225	-0-	-74514	-0-	760	1	410465	2	Y	-0-			-0-
02	353501	X	353501	-0-	-0-	-0-	684	1	352817	2	Y	-0-			-0-
03	415989	X	356506	-0-	-59483	-0-	651	1	355855	2	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11443 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436821	X	308269	-0-	-128552	-0-	583	1	307686	2	Y	-0-			-0-
11	422730	X	290641	-0-	-132089	-0-	327	1	290314	2	Y	-0-			-0-
12	436821	X	292517	-0-	-144304	-0-	519	1	291998	2	Y	-0-			-0-
01	332196	X	280870	-0-	-51326	-0-	519	1	280351	2	Y	-0-			-0-
02	291004	X	244310	-0-	-46694	-0-	473	1	243837	2	Y	-0-			-0-
03	308264	X	264328	-0-	-43936	-0-	483	1	263845	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10	647404	X	459726	-0-	-187678	-0-	993	1	458732	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	598350	X	418890	-0-	-179460	-0-	1020	1	417868	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	574523	X	413164	-0-	-161359	-0-	836	1	412321	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	531402	X	397804	-0-	-133598	-0-	764	1	397040	2	Y	-0-					-0-
02	431676	X	339937	-0-	-91739	-0-	749	1	339188	2	Y	-0-					-0-
03	459730	X	361731	-0-	-97999	-0-	727	1	361004	2	Y	-0-					-0-

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
10	677257	X	478443	-0-	-198814	-0-	1034	1	477408	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630450	X	436051	-0-	-194399	-0-	1061	1	434989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	580971	X	425571	-0-	-155400	-0-	861	1	424704	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	550250	X	406889	-0-	-143361	-0-	781	1	406108	2	Y	-0-					-0-
02	449512	X	347956	-0-	-101556	-0-	766	1	347190	2	Y	-0-					-0-
03	478454	X	364989	-0-	-113465	-0-	734	1	364255	2	Y	-0-					-0-

HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 07/08/2025 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
10	586241	X	407906	-0-	-178335	-0-	407	1	407471	2	Y	25	25	8			1
							28	9									
11	567330	X	359141	-0-	-208189	-0-	391	1	358743	2	Y	6	1	5	6	8	-0-
							7	9									
12	586241	X	341852	-0-	-244389	-0-	405	1	341447	2	Y	-0-					-0-
01	506850	X	315272	-0-	-191578	-0-	407	1	314865	2	Y	-0-					-0-
02	386456	X	270768	-0-	-115688	-0-	365	1	270382	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
03	407898	X	280591	-0-	-127307	-0-	402	1	280189	2	Y	-0-					-0-

HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 07/08/2025 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
10	647838	X	462321	-0-	-185517	-0-	461	1	461831	2	Y	26	26	8			1
							29	9									
11	626940	X	411903	-0-	-215037	-0-	449	1	411446	2	Y	7	1	5	7	8	-0-
							8	9									
12	647838	X	390176	-0-	-257662	-0-	463	1	389713	2	Y	-0-					-0-
01	547026	X	357579	-0-	-189447	-0-	461	1	357118	2	Y	-0-					-0-
02	435512	X	310042	-0-	-125470	-0-	419	1	309603	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
03	462334	X	324754	-0-	-137580	-0-	466	1	324288	2	Y	-0-					-0-

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
10	587047	X	406772	-0-	-180275	-0-	879	1	405892	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	539100	X	372239	-0-	-166861	-0-	906	1	371331	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	505300	X	365656	-0-	-139644	-0-	740	1	364908	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	462706	X	350869	-0-	-111837	-0-	673	1	350196	2	Y	-0-					-0-
02	378084	X	297935	-0-	-80149	-0-	656	1	297279	2	Y	-0-					-0-
03	406782	X	309494	-0-	-97288	-0-	622	1	308872	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10	454987	X	280846	-0-	-174141	-0-	554	1	280292	2	Y	-0-					-0-
11	395550	X	245769	-0-	-149781	-0-	527	1	245242	2	Y	-0-					-0-
12	369024	X	236446	-0-	-132578	-0-	542	1	235904	2	Y	-0-					-0-
01	335513	X	222568	-0-	-112945	-0-	541	1	222027	2	Y	-0-					-0-
02	268996	X	20186	-0-	-248810	-0-	52	1	20134	2	Y	-0-					-0-
03	280860	X	263145	-0-	-17715	-0-	519	1	262626	2	Y	-0-					-0-

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
10	531619	X	347212	-0-	-184407	-0-	686	1	346526	2	Y	-0-					-0-
11	477180	X	314047	-0-	-163133	-0-	673	1	313374	2	Y	-0-					-0-
12	436759	X	304405	-0-	-132354	-0-	698	1	303707	2	Y	-0-					-0-
01	405201	X	287829	-0-	-117372	-0-	699	1	287130	2	Y	-0-					-0-
02	329700	X	26274	-0-	-303426	-0-	68	1	26206	2	Y	-0-					-0-
03	347200	X	81770	-0-	-265430	-0-	161	1	81609	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
10	477276	X	360854	-0-	-116422	-0-	240	1	360614	2	Y	-0-					-0-
11	461880	X	325180	-0-	-136700	-0-	231	1	324949	2	Y	-0-					-0-
12	477276	X	319857	-0-	-157419	-0-	239	1	319618	2	Y	-0-					-0-
01	477276	X	299520	-0-	-177756	-0-	313	1	299207	2	Y	-0-					-0-
02	351400	X	257026	-0-	-94374	-0-	249	1	256777	2	Y	-0-					-0-
03	360840	X	266258	-0-	-94582	-0-	254	1	266004	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
10	511252	X	401231	-0-	-110021	-0-	267	1	400964	2	Y	-0-					-0-
11	494760	X	361434	-0-	-133326	-0-	256	1	361178	2	Y	-0-					-0-
12	511252	X	349159	-0-	-162093	-0-	261	1	348898	2	Y	-0-					-0-
01	511252	X	335128	-0-	-176124	-0-	350	1	334778	2	Y	-0-					-0-
02	388696	X	302911	-0-	-85785	-0-	293	1	302618	2	Y	-0-					-0-
03	401233	X	298770	-0-	-102463	-0-	285	1	298485	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
10	1381396	X	406109	-0-	-975287	-0-	270	1	405839	2	Y	-0-					-0-
11	490740	X	371568	-0-	-119172	-0-	263	1	371305	2	Y	-0-					-0-
12	359828	X	359828	-0-	-0-	-0-	269	1	359559	2	Y	-0-					-0-
01	478361	X	404208	-0-	-74153	-0-	423	1	403785	2	Y	-0-					-0-
02	395052	X	307061	-0-	-87991	-0-	297	1	306764	2	Y	-0-					-0-
03	406100	X	283924	-0-	-122176	-0-	271	1	283653	2	Y	-0-					-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
10	686371	X	635919	-0-	-50452	-0-	1736	1	634183	2	Y	-0-					-0-
11	632174	X	632174	-0-	-0-	-0-	1680	1	630485	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	656766	X	575568	-0-	-81198	-0-	1102	1	574466	2	Y	-0-					-0-
01	656766	X	462811	-0-	-193955	-0-	926	1	461885	2	Y	-0-					-0-
02	593208	X	446009	-0-	-147199	-0-	670	1	445339	2	Y	-0-					-0-
03	653232	X	457493	-0-	-195739	-0-	712	1	456781	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10	565409	X	-0-	-0-	-565409	-0-					Y	-0-					-0-
11	492720	X	-0-	-0-	-492720	-0-					Y	-0-					-0-
12	509144	X	331244	-0-	-177900	-0-	634	1	330610	2	Y	-0-					-0-
01	405162	X	405162	-0-	-0-	-0-	810	1	404352	2	Y	-0-					-0-
02	306721	X	306721	-0-	-0-	-0-	461	1	306260	2	Y	-0-					-0-
03	331235	X	306838	-0-	-24397	-0-	478	1	306360	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580320	X	-0-	-0-	-580320	-0-					Y	-0-					-0-
11	457440	X	-0-	-0-	-457440	-0-					Y	-0-					-0-
12	472688	X	-0-	-0-	-472688	-0-					Y	-0-					-0-
01	370202	X	-0-	-0-	-370202	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		290734	-0-	290734	290734	437	1	290297	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		350603	-0-	350603	641337	546	1	350057	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300077 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11437 - 21275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541353	X	434620	-0-	-106733	-0-	289	1	434331	2	Y	-0-					-0-
11	523890	X	396038	-0-	-127852	-0-	281	1	395757	2	Y	-0-					-0-
12	541353	X	391934	-0-	-149419	-0-	293	1	391641	2	Y	-0-					-0-
01	455173	X	370381	-0-	-84792	-0-	387	1	369994	2	Y	-0-					-0-
02	411124	X	321791	-0-	-89333	-0-	312	1	321479	2	Y	-0-					-0-
03	434620	X	342320	-0-	-92300	-0-	327	1	341993	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
10	633361	X	553737	-0-	-79624	-0-	368	1	553369	2	Y	-0-					-0-
11	612930	X	502513	-0-	-110417	-0-	356	1	502157	2	Y	-0-					-0-
12	599354	X	500944	-0-	-98410	-0-	374	1	500570	2	Y	-0-					-0-
01	599354	X	139410	-0-	-459944	-0-	146	1	139264	2	Y	-0-					-0-
02	541352	X	138974	-0-	-402378	-0-	135	1	138839	2	Y	-0-					-0-
03	553722	X	266624	-0-	-287098	-0-	254	1	266370	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
10	536207	X	456504	-0-	-79703	-0-	303	1	456201	2	Y	-0-					-0-
11	518910	X	413042	-0-	-105868	-0-	293	1	412749	2	Y	-0-					-0-
12	478919	X	403475	-0-	-75444	-0-	301	1	403174	2	Y	-0-					-0-
01	478919	X	111973	-0-	-366946	-0-	117	1	111856	2	Y	-0-					-0-
02	432572	X	290763	-0-	-141809	-0-	282	1	290481	2	Y	-0-					-0-
03	456506	X	361646	-0-	-94860	-0-	345	1	361301	2	Y	-0-					-0-

WYATT A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300495 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11939 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	424620	X	295516	-0-	-129104	-0-	295441	2	75	9	Y	68	68	8			-0-
03	470115	X	381362	-0-	-88753	-0-	381281	2	81	9	Y	74	74	8			-0-

WYATT B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300496 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11588 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	521164	X	385865	-0-	-135299	-0-	385797	2	68	9	Y	62	62	8			-0-
03	577003	X	516764	-0-	-60239	-0-	516681	2	83	9	Y	75	75	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

BONNER A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301071 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11684 PERF.12205 - 26160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	11890	-0-	11890	11890	11886	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*03	813626 X	717497	-0-	-96129	-0-	60	1	717408	2	Y	26	26	8			-0-
						29	9									

BONNER B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301072 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12015 - 25232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	12052	-0-	12052	12052	12048	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	SHUT IN	675204	-0-	675204	687256	56	1	675112	2	Y	33	33	8			-0-
						36	9									

BOBCAT A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301074 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGIN J (AW) WELL #: 10H RRCID -> 301075 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 11351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGIN K (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301076 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 11343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301080 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	276833	-0-	276833	276833	276833	2			N	-0-					-0-

BONNER C HS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 301084 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12017 - 24382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	13322	-0-	13322	13322	13318	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	SHUT IN	715588	-0-	715588	728910	60	1	715496	2	Y	29	29	8			-0-
						32	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
TAYLOR CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301095 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 11083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		283038	-0-	283038	283038	283038	2			N	-0-					-0-

BOBCAT B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301122 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 11687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE DEEP-BOUNDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301162 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11433 - 27477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	337319	-0-	337319	337319	201	1	337118	2	Y	-0-					-0-
02	769521	X	432202	-0-	-337319	-0-	244	1	431958	2	Y	-0-					-0-
03	551273	X	453369	-0-	-97904	-0-	270	1	453099	2	Y	-0-					-0-

PAYNE DEEP-BOUNDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301191 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11190 - 24644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	384850	-0-	384850	384850	230	1	384620	2	Y	-0-					-0-
02	851369	X	466519	-0-	-384850	-0-	264	1	466255	2	Y	-0-					-0-
03	646939	X	488616	-0-	-158323	-0-	291	1	488325	2	Y	-0-					-0-

PAYNE DEEP-DUNAWAY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301310 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11285 - 24078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	365035	-0-	365035	365035	218	1	364817	2	Y	-0-					-0-
02		0	W 487408	-0-	487408	852443	276	1	487132	2	Y	-0-					-0-
03		0	W 516045	-0-	516045	1368488	307	1	515738	2	Y	-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		4584	-0-	4584	4584	4584	2			N	-0-					2
01	14B2 EXT		1970	-0-	1970	6554	1931	2	39	9	N	35					37
02	14B DENY		1979	-0-	1979	8533	1979	2			N	-0-					37
03	10560	X	2027	-0-	-8533	-0-	2005	2	22	9	N	20					57

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		1320	-0-	1320	1320	1303	3	17	9	N	15					78
12	14B2 EXT		1478	-0-	1478	2798	1478	3			N	-0-					78
01	14B2 EXT		460	-0-	460	3258	460	3			N	-0-					78
02	3633	X	375	-0-	-3258	-0-	375	3			N	-0-					78
03	1488	X	480	-0-	-1008	-0-	461	3	19	9	N	17					95

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					82
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					82
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					82
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					82
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					82
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					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
10	3100	N	6148	-0-	3048	23164	6148	2			Y	-0-					-0-
11	25820	X	2656	-0-	-23164	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	6132	X	165	-0-	-5967	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	91	-0-	-6047	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					43
11	780	N	336	-0-	-444	-0-	336	2			Y	-0-					43
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					43
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					43
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			Y	-0-					43
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					43

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	2170	X	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			Y	-0-					119
11	3270	X	1582	-0-	-1688	-0-	1582	2			Y	-0-					119
12	3379	X	1423	-0-	-1956	-0-	1423	2			Y	-0-					119
01	3379	X	1087	-0-	-2292	-0-	1087	2			Y	-0-					119
02	2380	X	1186	-0-	-1194	-0-	1186	2			Y	-0-					119
03	2108	X	762	-0-	-1346	-0-	762	2			Y	-0-					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
10	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3087	-0-	-413	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	3810	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
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					34
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	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
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					9
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					9
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					9
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					9
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					9
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	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
10	1333	X	319	-0-	-1014	-0-	319	3			N	-0-					12
11	1140	X	216	-0-	-924	-0-	216	3			N	-0-					12
12	465	X	194	-0-	-271	-0-	194	3			N	-0-					12
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					12
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					12
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					28
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					28

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
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					14
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					14
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					14
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					177
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					177
12	868	X	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					177
01	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			N	-0-					177
02	784	N	339	-0-	-445	-0-	339	2			N	-0-					177
03	3100	N	5649	-0-	2549	2549	5649	2			N	-0-					177

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

10	961	N	93	-0-	-868	-0-	93	2			Y	-0-					88
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					88
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					88
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					88
02	2212	N	521	-0-	-1691	-0-	521	2			Y	-0-					88
03	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			Y	-0-					88

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					12
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					12
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					12
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					12
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					12
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
01	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25901	3			N	-0-					-0-
02	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	3			N	-0-					-0-
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

10	899	X	23	-0-	-876	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	870	X	19	-0-	-851	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	899	X	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					58
11	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	1337	3	98	9	N	89					147
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					147
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					147
02	1344	N	1010	-0-	-334	-0-	1010	3			N	-0-					147
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					147

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			N	-0-					15
11	1410	N	74	-0-	-1336	-0-	74	2			N	-0-					15
12	3100	N	3869	-0-	769	769	3869	2			N	-0-					15
01	3100	N	10211	-0-	7111	7880	10211	2			N	-0-					15
02	2800	N	7303	-0-	4503	12383	7303	2			N	-0-					15
03	22069	X	9686	-0-	-12383	-0-	9686	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	2763	2			N	-0-					58
11	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	2862	2			N	-0-					58
12	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					58
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	2			N	-0-					58
02	2884	X	1958	-0-	-926	-0-	1958	2			N	-0-					58
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					58

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
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					7
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					7
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					7
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					7

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
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	804	-0-	-436	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	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
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1522	-0-	-400	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	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
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10652	-0-	7652	7652	10652	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	20978	-0-	17878	25530	20978	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11165	-0-	8065	33595	11165	2			N	-0-					-0-
02	43683	X	10088	-0-	-33595	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
11	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
12	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
01	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
03	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	30610	2			N	-0-					-0-

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
10	3751	X	35	-0-	-3716	-0-	35	2			N	-0-					133
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					133
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					133
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					133
02	4200	X	170	-0-	-4030	-0-	170	2			N	-0-					133
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1082	-0-	-592	-0-	1082	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
10	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	44191	2			Y	-0-					117
11	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	25552	2			Y	-0-					117
12	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16317	2	1	9	Y	1	1	8			117
01	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			Y	-0-					117
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			Y	-0-					117
03	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9958	2	2	9	Y	2	2	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
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1057	-0-	-713	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1308	-0-	-645	-0-	1308	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
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					10
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					10
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					10
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					10
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					10
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					10

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
10	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	2900	3			N	-0-					12
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					12
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					12
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					12
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					12
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6657	-0-	-1310	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7120	-0-	-524	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	1197	-0-	-7266	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4132	-0-	1032	2328	4132	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3655	-0-	655	2983	3655	3			N	-0-					-0-
12	6638	X	3655	-0-	-2983	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1					1
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					1
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					2

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
10	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1848	-0-	-280	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1691	-0-	-665	-0-	1691	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			Y	-0-					73
11	1830	X	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			Y	-0-					73
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					73
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					73
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					73
03	2387	N	1590	-0-	-797	-0-	1590	2			Y	-0-					73

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					10
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					10
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					10
01	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					10
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					10
03	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					3
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					3
12	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					3
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					3
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					3
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					3

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

10	1240	X	691	-0-	-549	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	372	-0-	-961	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3987	-0-	1187	1187	3987	2			N	-0-					-0-
03	2941	N	1754	-0-	-1187	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					20
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					20
12	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					20
01	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					20
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					20
03	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					20

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

10	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

10	7099	X	1588	-0-	-5511	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3795	-0-	-3075	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	3305	-0-	-3794	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	2399	-0-	-4700	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	1906	-0-	-4506	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1535	-0-	-2402	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	6231	X	1442	-0-	-4789	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	522	-0-	-5508	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4109	-0-	-2122	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	2457	-0-	-3774	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	896	-0-	-1120	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1882	-0-	-2241	-0-	1882	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
10	8246	X	3813	-0-	-4433	-0-	3813	2			N	-0-					18
11	7980	X	126	-0-	-7854	-0-	126	2			N	-0-					18
12	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26024	2			N	-0-					18
01	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					18
02	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					18
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					18

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
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	1471	-0-	-4016	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5800	-0-	-245	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	5663	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					7
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					7
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					7
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					7
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					7
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	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
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	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
10	620	X	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	566	-0-	-484	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	503	-0-	-8270	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	28	-0-	-8745	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	646	-0-	-7278	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4176	-0-	-1621	-0-	4176	2			N	-0-					13
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					13
12	74406	X	74406	-0-	-0-	-0-	74406	2			N	-0-					13
01	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	43413	2			N	-0-					13
02	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	2			N	-0-	1	1			12
03	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	2622	2			N	-0-					3
11	2970	X	180	-0-	-2790	-0-	180	2			N	-0-					3
12	3069	X	1005	-0-	-2064	-0-	1005	2			N	-0-					3
01	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-					3
02	26262	X	26262	-0-	-0-	-0-	26262	2			N	-0-					3
03	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	22326	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					13
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					13
12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					13
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					13
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					13
03	4991	X	4243	-0-	-748	-0-	4239	2	4	9	N	4					17

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					5
11	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	16113	2			N	-0-					5
12	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	2			N	-0-					5
01	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					5
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					5
03	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
01	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
02	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
03	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13961	X	3079	-0-	-10882	-0-	3079	2			N	-0-					15
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					15
12	5332	X	1986	-0-	-3346	-0-	1986	2			N	-0-					15
01	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	2			N	-0-					15
02	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	23405	2			N	-0-					15
03	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					15

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9166	-0-	-785	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6698	-0-	-3253	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	3005	-0-	-5983	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9549	-0-	-402	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	5774	-0-	-798	-0-	5774	2			N	-0-					2
11	6360	X	2418	-0-	-3942	-0-	2418	2			N	-0-					2
12	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	29035	2			N	-0-					2
01	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	15039	2			N	-0-					2
02	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					2
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					59
11	7260	X	7211	-0-	-49	-0-	7211	3			N	-0-					59
12	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					59
01	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					59
02	6888	X	6421	-0-	-467	-0-	6421	3			N	-0-					59
03	7967	X	7084	-0-	-883	-0-	7084	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5505	-0-	-1191	-0-	5459	3	46	9	N	42					169
11	6480	X	4365	-0-	-2115	-0-	4325	3	40	9	N	36					205
12	6324	X	3407	-0-	-2917	-0-	3370	3	37	9	N	34					239
01	6138	X	5848	-0-	-290	-0-	5797	3	51	9	N	46	192	1			93
02	5544	X	3792	-0-	-1752	-0-	3757	3	35	9	N	32					125
03	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	4382	3	35	9	N	32					157

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	3			N	-0-					80
11	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	2826	3			N	-0-					80
12	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3018	3			N	-0-					80
01	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	3			N	-0-					80
02	3052	X	2190	-0-	-862	-0-	2190	3			N	-0-					80
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					80

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	11521	-0-	-321	-0-	11441	3	80	9	N	73					229
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11684	3	106	9	N	96	189	1			136
12	11842	X	11777	-0-	-65	-0-	11680	3	97	9	N	88					224
01	11532	X	10957	-0-	-575	-0-	10866	3	91	9	N	83	190	1			117
02	10696	X	9920	-0-	-776	-0-	9844	3	76	9	N	69					186
03	11842	X	11190	-0-	-652	-0-	11115	3	75	9	N	68	184	1			70

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
10	13485	X	9726	-0-	-3759	-0-	9726	3			N	-0-					106
11	13050	X	4338	-0-	-8712	-0-	4127	3	211	9	N	192	192	1			106
12	13485	X	10778	-0-	-2707	-0-	10778	3			N	-0-					106
01	12710	X	7241	-0-	-5469	-0-	7241	3			N	-0-					106
02	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11217	3	209	9	N	190	190	1			106
03	10788	X	7450	-0-	-3338	-0-	7254	3	196	9	N	178	178	1			106

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	13517	-0-	-402	-0-	13331	3	186	9	N	169	191	1			207
11	13470	X	13195	-0-	-275	-0-	13000	3	195	9	N	177	195	1			189
12	13609	X	13301	-0-	-308	-0-	13085	3	216	9	N	196	191	1			194
01	13578	X	13290	-0-	-288	-0-	13088	3	202	9	N	184	191	1			187
02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12336	3	196	9	N	178	203	1			162
03	13640	X	13436	-0-	-204	-0-	13242	3	194	9	N	176	192	1			146

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 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
10	10013	X	7704	-0-	-2309	-0-	7704	3			N	-0-					191
11	9690	X	7416	-0-	-2274	-0-	7416	3			N	-0-					191
12	10013	X	9278	-0-	-735	-0-	9278	3			N	-0-					191
01	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	7478	3			N	-0-					191
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8139	3	3	9	N	3					194
03	9269	X	8424	-0-	-845	-0-	8424	3			N	-0-					194

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49318	X	49318	-0-	-0-	-0-	49318	2			N	-0-					56
11	45224	X	45224	-0-	-0-	-0-	45204	2	20	9	N	18					74
12	44361	X	44361	-0-	-0-	-0-	44360	2	1	9	N	1	1	8			74
01	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	42509	2			N	-0-					74
02	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					74
03	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	33992	2	3	9	N	3	3	8			74

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	2			N	-0-					56
11	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-	37877	2	21	9	N	19					75
12	36738	X	36738	-0-	-0-	-0-	36738	2			N	-0-					75
01	33960	X	33960	-0-	-0-	-0-	33960	2			N	-0-					75
02	17640	X	7086	-0-	-10554	-0-	7086	2			N	-0-					75
03	78522	X	78522	-0-	-0-	-0-	78519	2	3	9	N	3	3	8			75

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	17130	-0-	-2958	-0-	17130	2			N	-0-					56
11	19230	X	16654	-0-	-2576	-0-	16634	2	20	9	N	18					74
12	19871	X	16921	-0-	-2950	-0-	16921	2			N	-0-					74
01	19871	X	17326	-0-	-2545	-0-	17326	2			N	-0-					74
02	17752	X	14614	-0-	-3138	-0-	14614	2			N	-0-					74
03	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	23136	2	1	9	N	1	1	8			74

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	12409	-0-	-2998	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12981	-0-	-1719	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	11275	-0-	-3264	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	10364	-0-	-4175	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	9490	-0-	-2634	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	10595	-0-	-2828	-0-	10595	2			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	15324	-0-	-1757	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14926	-0-	-1604	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15348	-0-	-1113	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	14280	-0-	-2181	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	10684	-0-	-3820	-0-	10683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15438	X	11088	-0-	-4350	-0-	11087	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	8172	-0-	-6026	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7894	-0-	-2756	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7271	-0-	-1006	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6322	-0-	-1955	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7368	-0-	-24	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	3723	-0-	-4461	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

10	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	3			N	-0-					-0-
11	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	3			N	-0-					-0-
12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	3			N	-0-					-0-
01	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			N	-0-					-0-
02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	3			N	-0-					-0-
03	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

10	31682	X	28801	-0-	-2881	-0-	28801	3			N	-0-					130
11	30330	X	27756	-0-	-2574	-0-	27756	3			N	-0-					130
12	30814	X	27733	-0-	-3081	-0-	27733	3			N	-0-					130
01	30411	X	25772	-0-	-4639	-0-	25772	3			N	-0-					130
02	26320	X	25639	-0-	-681	-0-	25518	3	121	9	N	110	180	1			60
03	28799	X	27510	-0-	-1289	-0-	27510	3			N	-0-					60

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	953	-0-	-287	-0-	953	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

10	34844	X	32306	-0-	-2538	-0-	32302	2	4	9	N	4					38
11	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	35969	2			N	-0-					38
12	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	33839	2			N	-0-					38
01	38009	X	38009	-0-	-0-	-0-	117	1	37889	2	N	3					41
							3	9									
02	33572	X	32623	-0-	-949	-0-	1926	1	30697	2	N	-0-					41
03	37169	X	31776	-0-	-5393	-0-	1946	1	29830	2	N	-0-					41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34534	X	25629	-0-	-8905	-0-	25623	2	6	9	N	5					39
11	33420	X	21564	-0-	-11856	-0-	21564	2			N	-0-					39
12	31868	X	19601	-0-	-12267	-0-	19601	2			N	-0-					39
01	31868	X	30695	-0-	-1173	-0-	95	1	30598	2	N	2					41
							2	9									
02	27608	X	26679	-0-	-929	-0-	1557	1	25122	2	N	-0-					41
03	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	1691	1	25914	2	N	-0-					41

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25947	X	24365	-0-	-1582	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	23877	-0-	-1233	-0-	23877	2			N	-0-					-0-
12	26357	X	26357	-0-	-0-	-0-	26357	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	24803	-0-	-524	-0-	24803	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	21988	-0-	-300	-0-	21988	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	23423	-0-	-2927	-0-	23423	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19282	X	17133	-0-	-2149	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16984	-0-	-1676	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
12	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	18561	-0-	-70	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
02	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17385	-0-	-3013	-0-	17385	2			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
11	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
12	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
01	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21571	2	1	9	N	1	1	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25668	X	23818	-0-	-1850	-0-	23818	3			Y	-0-					27
11	24480	X	22844	-0-	-1636	-0-	22844	3			Y	-0-					27
12	24738	X	22931	-0-	-1807	-0-	22931	3			Y	-0-					27
01	24583	X	19597	-0-	-4986	-0-	19597	3			Y	-0-					27
02	21056	X	4416	-0-	-16640	-0-	4416	3			Y	-0-					27
03	34091	X	34091	-0-	-0-	-0-	34091	3			Y	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26381	X	24507	-0-	-1874	-0-	24507	3			Y	-0-					29
11	25140	X	23510	-0-	-1630	-0-	23510	3			Y	-0-					29
12	25265	X	23871	-0-	-1394	-0-	23871	3			Y	-0-					29
01	25234	X	22039	-0-	-3195	-0-	22039	3			Y	-0-					29
02	22120	X	4392	-0-	-17728	-0-	4392	3			Y	-0-					29
03	46692	X	46692	-0-	-0-	-0-	46692	3			Y	-0-					29

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27621	X	25893	-0-	-1728	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	23712	-0-	-3018	-0-	23712	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	24737	-0-	-2605	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	22423	-0-	-4919	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	21844	-0-	-2852	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	19956	-0-	-5929	-0-	19956	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42388	X	42388	-0-	-0-	-0-	42388	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	32052	-0-	-348	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	31273	-0-	-1866	-0-	31272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	42377	X	28681	-0-	-13696	-0-	28681	2			N	-0-					-0-
02	38276	X	26901	-0-	-11375	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	29060	-0-	-13317	-0-	29059	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68851	X	60364	-0-	-8487	-0-	60364	2			N	-0-					12
11	66630	X	58414	-0-	-8216	-0-	58413	2	1	9	N	1					13
12	65441	X	58351	-0-	-7090	-0-	58351	2			N	-0-					13
01	64201	X	54176	-0-	-10025	-0-	54176	2			N	-0-					13
02	56280	X	51670	-0-	-4610	-0-	51670	2			N	-0-					13
03	60357	X	55040	-0-	-5317	-0-	55040	2			N	-0-					13

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	46802	2			N	-0-					-0-
11	35201	X	35201	-0-	-0-	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
12	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	33525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	46810	X	31981	-0-	-14829	-0-	31981	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	28204	-0-	-14076	-0-	28204	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	30285	-0-	-16525	-0-	30283	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59582	X	52030	-0-	-7552	-0-	52030	2			N	-0-					10
11	57660	X	48787	-0-	-8873	-0-	48786	2	1	9	N	1					11
12	56079	X	50295	-0-	-5784	-0-	50295	2			N	-0-					11
01	55521	X	48383	-0-	-7138	-0-	48383	2			N	-0-					11
02	48552	X	44440	-0-	-4112	-0-	44440	2			N	-0-					11
03	52018	X	46929	-0-	-5089	-0-	46929	2			N	-0-					11

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 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
10	23436	X	14355	-0-	-9081	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	13687	-0-	-7403	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	13792	-0-	-4653	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	13442	-0-	-3763	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12013	-0-	-2239	-0-	12012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14353	X	12834	-0-	-1519	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33697	X	28589	-0-	-5108	-0-	28589	2			N	-0-	54	1			-0-
11	31290	X	27847	-0-	-3443	-0-	27847	2			N	-0-					-0-
12	31651	X	28956	-0-	-2695	-0-	28956	2			N	-0-					-0-
01	31651	X	27809	-0-	-3842	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
02	26992	X	25294	-0-	-1698	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	26981	-0-	-1973	-0-	26981	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	43218	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	41539	-0-	-1151	-0-	41539	2			N	-0-					-0-
12	44113	X	42610	-0-	-1503	-0-	42610	2			N	-0-					-0-
01	44113	X	42290	-0-	-1823	-0-	42290	2			N	-0-					-0-
02	39648	X	38076	-0-	-1572	-0-	38070	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	43214	X	41476	-0-	-1738	-0-	41474	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BROWN-GIBSON A WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79585	X	79585	-0-	-0-	-0-	79585	2			N	-0-					-0-
11	56610	X	56610	-0-	-0-	-0-	56610	2			N	-0-					-0-
12	49386	X	49386	-0-	-0-	-0-	49386	2			N	-0-					-0-
01	44561	X	44561	-0-	-0-	-0-	44561	2			N	-0-					-0-
02	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	38163	2			N	-0-					-0-
03	40255	X	40255	-0-	-0-	-0-	40255	2			N	-0-					-0-

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
10	79701	X	64270	-0-	-15431	-0-	64270	2			N	-0-					-0-
11	77130	X	60258	-0-	-16872	-0-	60258	2			N	-0-					-0-
12	74586	X	60289	-0-	-14297	-0-	60289	2			N	-0-					-0-
01	71951	X	56675	-0-	-15276	-0-	56675	2			N	-0-					-0-
02	60536	X	52029	-0-	-8507	-0-	52029	2			N	-0-					-0-
03	64263	X	55384	-0-	-8879	-0-	55384	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34723	X	34723	-0-	-0-	-0-	34723	3			N	-0-					-0-
11	34139	X	34139	-0-	-0-	-0-	34139	3			N	-0-					-0-
12	33312	X	33312	-0-	-0-	-0-	33312	3			N	-0-					-0-
01	32339	X	32339	-0-	-0-	-0-	32339	3			N	-0-					-0-
02	29687	X	29687	-0-	-0-	-0-	29687	3			N	-0-					-0-
03	31880	X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31868	X	29384	-0-	-2484	-0-	29384	3			N	-0-					-0-
11	30630	X	27766	-0-	-2864	-0-	27766	3			N	-0-					-0-
12	31186	X	28069	-0-	-3117	-0-	28069	3			N	-0-					-0-
01	30566	X	27085	-0-	-3481	-0-	27085	3			N	-0-					-0-
02	26600	X	25378	-0-	-1222	-0-	25378	3			N	-0-					-0-
03	29388	X	27397	-0-	-1991	-0-	27397	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30070	X	24854	-0-	-5216	-0-	24854	2			N	-0-	59	1			-0-
11	27570	X	24111	-0-	-3459	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	24844	-0-	-3025	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	23653	-0-	-4216	-0-	23653	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	21679	-0-	-1785	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	22627	-0-	-2297	-0-	22627	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABERCROMBIE VINCENT E WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36177	X	34215	-0-	-1962	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	33521	-0-	-1489	-0-	33521	2			N	-0-					-0-
12	35123	X	34913	-0-	-210	-0-	34913	2			N	-0-					-0-
01	34224	X	33505	-0-	-719	-0-	33505	2			N	-0-					-0-
02	31276	X	30691	-0-	-585	-0-	30691	2			N	-0-					-0-
*03	34906	X	32036	-0-	-2870	-0-	32036	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON B WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123258	X	123258	-0-	-0-	-0-	123258	2			N	-0-					-0-
11	93112	X	93112	-0-	-0-	-0-	93112	2			N	-0-					-0-
12	78430	X	78430	-0-	-0-	-0-	78430	2			N	-0-					-0-
01	68696	X	66032	-0-	-2664	-0-	66032	2			N	-0-					-0-
02	62048	X	54125	-0-	-7923	-0-	54125	2			N	-0-					-0-
03	68696	X	54534	-0-	-14162	-0-	54534	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT F WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38781	X	35693	-0-	-3088	-0-	35693	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	34898	-0-	-2632	-0-	34898	2			N	-0-					-0-
12	37665	X	35943	-0-	-1722	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
01	35681	X	34495	-0-	-1186	-0-	34495	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	31686	-0-	-878	-0-	31686	2			N	-0-					-0-
*03	36053	X	33380	-0-	-2673	-0-	33380	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
11	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	31864	2			N	-0-					-0-
12	37859	X	37859	-0-	-0-	-0-	37859	2			N	-0-					-0-
01	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-
02	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2			N	-0-					-0-
03	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	39260	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
10	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
11	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
12	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
01	30951	X	30951	-0-	-0-	-0-	30951	2			N	-0-					-0-
02	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
03	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	35162	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
10	39971	X	39971	-0-	-0-	-0-	39971	2			N	-0-					-0-
11	36500	X	36500	-0-	-0-	-0-	36500	2			N	-0-					-0-
12	38737	X	38737	-0-	-0-	-0-	38737	2			N	-0-					-0-
01	37513	X	37513	-0-	-0-	-0-	37513	2			N	-0-					-0-
02	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
03	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	39808	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
10	53847	X	50747	-0-	-3100	-0-	50747	2			N	-0-					-0-
11	52110	X	47482	-0-	-4628	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
12	52297	X	47528	-0-	-4769	-0-	47528	2			N	-0-					-0-
01	52297	X	41187	-0-	-11110	-0-	41187	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	42642	-0-	-4594	-0-	42642	2			N	-0-					-0-
03	50747	X	43515	-0-	-7232	-0-	43515	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50995	X	45683	-0-	-5312	-0-	45683	2			N	-0-					-0-
11	49350	X	42445	-0-	-6905	-0-	42445	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	45451	-0-	-3064	-0-	45451	2			N	-0-					-0-
01	48515	X	39088	-0-	-9427	-0-	39088	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	39754	-0-	-1686	-0-	39754	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	41763	-0-	-3931	-0-	41763	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46035	X	40707	-0-	-5328	-0-	40707	2			N	-0-					-0-
11	42870	X	39509	-0-	-3361	-0-	39509	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	40731	-0-	-3134	-0-	40731	2			N	-0-					-0-
01	43865	X	38216	-0-	-5649	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
02	37072	X	35337	-0-	-1735	-0-	35337	2			N	-0-					-0-
03	40827	X	37494	-0-	-3333	-0-	37494	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44547	X	38112	-0-	-6435	-0-	38112	2			N	-0-					-0-
11	40980	X	36556	-0-	-4424	-0-	36556	2			N	-0-					-0-
12	41571	X	37521	-0-	-4050	-0-	37521	2			N	-0-					-0-
01	41571	X	33478	-0-	-8093	-0-	33478	2			N	-0-					-0-
02	35588	X	33972	-0-	-1616	-0-	33972	2			N	-0-					-0-
03	38099	X	34127	-0-	-3972	-0-	34127	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73532	X	69704	-0-	-3828	-0-	69704	2			N	-0-					-0-
11	71842	X	71842	-0-	-0-	-0-	71842	2			N	-0-					-0-
12	70308	X	67465	-0-	-2843	-0-	67464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	70153	X	63775	-0-	-6378	-0-	63775	2			N	-0-					-0-
02	67060	X	56913	-0-	-10147	-0-	56913	2			N	-0-					-0-
03	74245	X	60659	-0-	-13586	-0-	60656	2	3	9	N	3	3	8			-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62062	X	55947	-0-	-6115	-0-	55947	2			N	-0-					-0-
11	60060	X	52618	-0-	-7442	-0-	52618	2			N	-0-					-0-
12	60078	X	54649	-0-	-5429	-0-	54648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	60078	X	52844	-0-	-7234	-0-	52844	2			N	-0-					-0-
02	51156	X	47133	-0-	-4023	-0-	47133	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	49152	-0-	-6803	-0-	49151	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51026	X	46656	-0-	-4370	-0-	46656	2			N	-0-					-0-
11	49380	X	44313	-0-	-5067	-0-	44313	2			N	-0-					-0-
12	51026	X	44164	-0-	-6862	-0-	44164	2			N	-0-					-0-
01	49755	X	40191	-0-	-9564	-0-	40191	2			N	-0-					-0-
02	43176	X	39180	-0-	-3996	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
03	46655	X	41020	-0-	-5635	-0-	41020	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT A 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47244	X	40811	-0-	-6433	-0-	40811	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	38804	-0-	-6916	-0-	38804	2			N	-0-					-0-
12	47244	X	39517	-0-	-7727	-0-	39517	2			N	-0-					-0-
01	45911	X	28442	-0-	-17469	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	25335	-0-	-13249	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	35208	-0-	-5588	-0-	35208	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABERCROMBIE VINCENT B 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
10	52142	X	46371	-0-	-5771	-0-	46371	2			N	-0-					-0-
11	50460	X	46099	-0-	-4361	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
12	48763	X	45115	-0-	-3648	-0-	45115	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	44742	-0-	-2533	-0-	44742	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	39431	-0-	-3605	-0-	39431	2			N	-0-					-0-
*03	47647	X	47302	-0-	-345	-0-	47302	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT C 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
10	54777	X	48722	-0-	-6055	-0-	48722	2			N	-0-					-0-
11	53010	X	47131	-0-	-5879	-0-	47131	2			N	-0-					-0-
12	48422	X	32417	-0-	-16005	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
01	53011	X	53011	-0-	-0-	-0-	53011	2			N	-0-					-0-
02	44016	X	40298	-0-	-3718	-0-	40298	2			N	-0-					-0-
*03	51330	X	51330	-0-	-0-	-0-	51330	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT D 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
10	48112	X	40503	-0-	-7609	-0-	40503	2			N	-0-					-0-
11	46560	X	40771	-0-	-5789	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	38140	-0-	-7492	-0-	38140	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	38119	-0-	-3669	-0-	38119	2			N	-0-					-0-
02	38052	X	36429	-0-	-1623	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
*03	43873	X	43873	-0-	-0-	-0-	43873	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48701	X	42758	-0-	-5943	-0-	42758	2			N	-0-					-0-
11	47130	X	40488	-0-	-6642	-0-	40488	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	41205	-0-	-5946	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
01	46345	X	39582	-0-	-6763	-0-	39582	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	35796	-0-	-3656	-0-	35796	2			N	-0-					-0-
03	42749	X	36960	-0-	-5789	-0-	36960	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
10	57629	X	51671	-0-	-5958	-0-	51671	2			N	-0-					-0-
11	55770	X	49038	-0-	-6732	-0-	49038	2			N	-0-					-0-
12	56699	X	49239	-0-	-7460	-0-	49239	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	46241	-0-	-9466	-0-	46241	2			N	-0-					-0-
02	48076	X	42783	-0-	-5293	-0-	42783	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	45818	-0-	-5859	-0-	45818	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
10	77283	X	69231	-0-	-8052	-0-	69231	3			N	-0-					-0-
11	73200	X	65410	-0-	-7790	-0-	65410	3			N	-0-					-0-
12	72695	X	62048	-0-	-10647	-0-	62048	3			N	-0-					-0-
01	71114	X	57229	-0-	-13885	-0-	57229	3			N	-0-					-0-
02	62888	X	60780	-0-	-2108	-0-	60780	3			N	-0-					-0-
03	69223	X	62728	-0-	-6495	-0-	62728	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
10	77407	X	67736	-0-	-9671	-0-	67736	3			N	-0-					-0-
11	73110	X	64183	-0-	-8927	-0-	64183	3			N	-0-					-0-
12	75547	X	63197	-0-	-12350	-0-	63197	3			N	-0-					-0-
01	72726	X	52767	-0-	-19959	-0-	52767	3			N	-0-					-0-
02	61628	X	57893	-0-	-3735	-0-	57893	3			N	-0-					-0-
03	67735	X	58291	-0-	-9444	-0-	58291	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 #: 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
10	73408	X	60111	-0-	-13297	-0-	60111	3			N	-0-					-0-
11	66810	X	57166	-0-	-9644	-0-	57166	3			N	-0-					-0-
12	65720	X	53956	-0-	-11764	-0-	53956	3			N	-0-					-0-
01	63426	X	47124	-0-	-16302	-0-	47124	3			N	-0-					-0-
02	54880	X	51623	-0-	-3257	-0-	51623	3			N	-0-					-0-
03	60109	X	52480	-0-	-7629	-0-	52480	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
10	64511	X	54307	-0-	-10204	-0-	54307	3			N	-0-					-0-
11	60120	X	50688	-0-	-9432	-0-	50688	3			N	-0-					-0-
12	58807	X	48121	-0-	-10686	-0-	48121	3			N	-0-					-0-
01	57443	X	43477	-0-	-13966	-0-	43477	3			N	-0-					-0-
02	50120	X	49139	-0-	-981	-0-	49139	3			N	-0-					-0-
03	54312	X	49936	-0-	-4376	-0-	49936	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
10	81034	X	69858	-0-	-11176	-0-	69858	3			N	-0-					-0-
11	75930	X	66465	-0-	-9465	-0-	66465	3			N	-0-					-0-
12	75888	X	66386	-0-	-9502	-0-	66386	3			N	-0-					-0-
01	73811	X	58045	-0-	-15766	-0-	58045	3			N	-0-					-0-
02	63980	X	59882	-0-	-4098	-0-	59882	3			N	-0-					-0-
03	69843	X	62110	-0-	-7733	-0-	62110	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59551	X	54025	-0-	-5526	-0-	54025	2			N	-0-					-0-
11	57630	X	51182	-0-	-6448	-0-	51182	2			N	-0-					-0-
12	58652	X	52238	-0-	-6414	-0-	52238	2			N	-0-					-0-
01	57567	X	49068	-0-	-8499	-0-	49068	2			N	-0-					-0-
02	50176	X	44070	-0-	-6106	-0-	44070	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	2033	-0-	-52000	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52328	X	47002	-0-	-5326	-0-	47002	2			N	-0-					-0-
11	50640	X	44546	-0-	-6094	-0-	44546	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	45107	-0-	-5888	-0-	45107	2			N	-0-					-0-
01	50096	X	42536	-0-	-7560	-0-	42536	2			N	-0-					-0-
02	43652	X	38529	-0-	-5123	-0-	38529	2			N	-0-					-0-
03	46996	X	1799	-0-	-45197	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	3			N	-0-					-0-
11	57150	X	54884	-0-	-2266	-0-	54884	3			N	-0-					-0-
12	60140	X	54471	-0-	-5669	-0-	54471	3			N	-0-					-0-
01	60140	X	55201	-0-	-4939	-0-	55201	3			N	-0-					-0-
02	54320	X	49566	-0-	-4754	-0-	49566	3			N	-0-					-0-
03	57474	X	53095	-0-	-4379	-0-	53095	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59086	X	53938	-0-	-5148	-0-	53938	3			N	-0-					-0-
11	56220	X	51323	-0-	-4897	-0-	51323	3			N	-0-					-0-
12	56544	X	51966	-0-	-4578	-0-	51966	3			N	-0-					-0-
01	56048	X	47186	-0-	-8862	-0-	47186	3			N	-0-					-0-
02	49476	X	43318	-0-	-6158	-0-	43318	3			N	-0-					-0-
03	53940	X	46070	-0-	-7870	-0-	46070	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192665	X	113085	-0-	-79580	-0-	113085	2			N	-0-					-0-
11	151830	X	106344	-0-	-45486	-0-	106344	2			N	-0-					-0-
12	139655	X	105530	-0-	-34125	-0-	105530	2			N	-0-					-0-
01	130510	X	99465	-0-	-31045	-0-	99465	2			N	-0-					-0-
02	108416	X	84259	-0-	-24157	-0-	84259	2			N	-0-					-0-
03	113088	X	94571	-0-	-18517	-0-	94571	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

10	226734	X	142021	-0-	-84713	-0-	142021	2			N	-0-					-0-
11	190860	X	131888	-0-	-58972	-0-	131888	2			N	-0-					-0-
12	177785	X	130437	-0-	-47348	-0-	130437	2			N	-0-					-0-
01	166501	X	123811	-0-	-42690	-0-	123811	2			N	-0-					-0-
02	134876	X	107909	-0-	-26967	-0-	107909	2			N	-0-					-0-
03	142011	X	114485	-0-	-27526	-0-	114485	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

10	55459	X	50767	-0-	-4692	-0-	50767	2			N	-0-					-0-
11	53670	X	47714	-0-	-5956	-0-	47714	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	48401	-0-	-5353	-0-	48401	2			N	-0-					-0-
01	53444	X	45477	-0-	-7967	-0-	45477	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	38667	-0-	-8429	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
03	50778	X	43260	-0-	-7518	-0-	43260	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

10	65069	X	40913	-0-	-24156	-0-	40913	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	43251	-0-	-10479	-0-	43251	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	43838	-0-	-6506	-0-	43837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	46438	X	41239	-0-	-5199	-0-	41239	2			N	-0-					-0-
02	40376	X	35716	-0-	-4660	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
03	49182	X	49182	-0-	-0-	-0-	49179	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

10	207390	X	186243	-0-	-21147	-0-	186243	2			N	-0-					-0-
11	200700	X	173692	-0-	-27008	-0-	173692	2			N	-0-					-0-
12	201841	X	178471	-0-	-23370	-0-	178470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	201841	X	172628	-0-	-29213	-0-	172628	2			N	-0-					-0-
02	171696	X	152271	-0-	-19425	-0-	152271	2			N	-0-					-0-
03	186248	X	158799	-0-	-27449	-0-	158796	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

10	100223	X	79742	-0-	-20481	-0-	79742	2			N	-0-					-0-
11	96990	X	70013	-0-	-26977	-0-	70013	2			N	-0-					-0-
12	90985	X	71403	-0-	-19582	-0-	71401	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	90210	X	68120	-0-	-22090	-0-	68120	2			N	-0-					-0-
02	74928	X	61201	-0-	-13727	-0-	61201	2			N	-0-					-0-
03	79732	X	58012	-0-	-21720	-0-	58008	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

10	80724	X	71398	-0-	-9326	-0-	71398	2			N	-0-					-0-
11	78120	X	67770	-0-	-10350	-0-	67770	2			N	-0-					-0-
12	77190	X	68209	-0-	-8981	-0-	68209	2			N	-0-					-0-
01	77190	X	58874	-0-	-18316	-0-	58874	2			N	-0-					-0-
02	66080	X	57241	-0-	-8839	-0-	57241	2			N	-0-					-0-
03	71393	X	55135	-0-	-16258	-0-	55135	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139686	X	117573	-0-	-22113	-0-	117573	2			N	-0-					-0-
11	135180	X	108029	-0-	-27151	-0-	108029	2			N	-0-					-0-
12	133548	X	107902	-0-	-25646	-0-	107900	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	133548	X	103138	-0-	-30410	-0-	103138	2			N	-0-					-0-
02	106204	X	95694	-0-	-10510	-0-	95694	2			N	-0-					-0-
03	117583	X	102705	-0-	-14878	-0-	102699	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

10	168919	X	141417	-0-	-27502	-0-	141417	2			N	-0-					-0-
11	163470	X	133141	-0-	-30329	-0-	133141	2			N	-0-					-0-
12	165044	X	133786	-0-	-31258	-0-	133784	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	165044	X	127998	-0-	-37046	-0-	127998	2			N	-0-					-0-
02	145040	X	112511	-0-	-32529	-0-	112511	2			N	-0-					-0-
03	141422	X	120367	-0-	-21055	-0-	120361	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

10	162161	X	138581	-0-	-23580	-0-	138581	2			N	-0-					-0-
11	167100	X	129577	-0-	-37523	-0-	129577	2			N	-0-					-0-
12	172670	X	130020	-0-	-42650	-0-	130018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	172670	X	120842	-0-	-51828	-0-	120842	2			N	-0-					-0-
02	138180	X	109848	-0-	-28332	-0-	109848	2			N	-0-					-0-
03	138570	X	116781	-0-	-21789	-0-	116775	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

10	112027	X	112027	-0-	-0-	-0-	112027	2			N	-0-					-0-
11	106049	X	106049	-0-	-0-	-0-	106049	2			N	-0-					-0-
12	104069	X	104069	-0-	-0-	-0-	104069	2			N	-0-					-0-
01	104392	X	104392	-0-	-0-	-0-	104392	2			N	-0-					-0-
02	92821	X	92821	-0-	-0-	-0-	92798	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	101642	X	101642	-0-	-0-	-0-	101629	2	13	9	N	12	12	8			-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

10	80135	X	65198	-0-	-14937	-0-	65198	2			N	-0-					-0-
11	77550	X	61356	-0-	-16194	-0-	61356	2			N	-0-					-0-
12	75268	X	65607	-0-	-9661	-0-	65607	2			N	-0-					-0-
01	73904	X	68682	-0-	-5222	-0-	68682	2			N	-0-					-0-
02	63084	X	57767	-0-	-5317	-0-	57744	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	65596	X	64163	-0-	-1433	-0-	64150	2	13	9	N	12	12	8			-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

10	106020	X	93813	-0-	-12207	-0-	93813	2			N	-0-					-0-
11	102600	X	87176	-0-	-15424	-0-	87176	2			N	-0-					-0-
12	102207	X	86711	-0-	-15496	-0-	86711	2			N	-0-					-0-
01	102207	X	81035	-0-	-21172	-0-	81035	2			N	-0-					-0-
02	89152	X	68322	-0-	-20830	-0-	68299	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	93806	X	76263	-0-	-17543	-0-	76250	2	13	9	N	12	12	8			-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

10	81251	X	64979	-0-	-16272	-0-	64979	3			N	-0-					-0-
11	77850	X	63674	-0-	-14176	-0-	63674	3			N	-0-					-0-
12	75206	X	64561	-0-	-10645	-0-	64560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	71951	X	62699	-0-	-9252	-0-	62699	3			N	-0-					-0-
02	59416	X	57754	-0-	-1662	-0-	57754	3			N	-0-					-0-
03	65782	X	57852	-0-	-7930	-0-	57850	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120807	X	103400	-0-	-17407	-0-	103400	3			N	-0-					-0-
11	116910	X	100149	-0-	-16761	-0-	100149	3			N	-0-					-0-
12	113925	X	100129	-0-	-13796	-0-	100128	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	109182	X	94855	-0-	-14327	-0-	94855	3			N	-0-					-0-
02	93464	X	90026	-0-	-3438	-0-	90026	3			N	-0-					-0-
03	103478	X	95835	-0-	-7643	-0-	95831	3	4	9	N	4	4	8			-0-

SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91977	X	73774	-0-	-18203	-0-	73774	3			N	-0-					-0-
11	89010	X	73981	-0-	-15029	-0-	73981	3			N	-0-					-0-
12	86304	X	76093	-0-	-10211	-0-	76092	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	82274	X	72644	-0-	-9630	-0-	72644	3			N	-0-					-0-
02	69132	X	66684	-0-	-2448	-0-	66684	3			N	-0-					-0-
03	76446	X	72299	-0-	-4147	-0-	72297	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80042	X	63220	-0-	-16822	-0-	63220	3			N	-0-					-0-
11	74010	X	58439	-0-	-15571	-0-	58439	3			N	-0-					-0-
12	72819	X	59115	-0-	-13704	-0-	59115	3			N	-0-					-0-
01	69440	X	53273	-0-	-16167	-0-	53273	3			N	-0-					-0-
02	59668	X	52605	-0-	-7063	-0-	52605	3			N	-0-					-0-
03	63209	X	53973	-0-	-9236	-0-	53973	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 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
10	91698	X	74690	-0-	-17008	-0-	74690	3			N	-0-					-0-
11	85290	X	70863	-0-	-14427	-0-	70863	3			N	-0-					-0-
12	84227	X	70659	-0-	-13568	-0-	70659	3			N	-0-					-0-
01	80445	X	63747	-0-	-16698	-0-	63747	3			N	-0-					-0-
02	69188	X	62108	-0-	-7080	-0-	62108	3			N	-0-					-0-
03	74679	X	64385	-0-	-10294	-0-	64385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83421	X	68646	-0-	-14775	-0-	68646	3			N	-0-					-0-
11	77820	X	65284	-0-	-12536	-0-	65284	3			N	-0-					-0-
12	77035	X	65455	-0-	-11580	-0-	65455	3			N	-0-					-0-
01	73780	X	57607	-0-	-16173	-0-	57607	3			N	-0-					-0-
02	63616	X	58120	-0-	-5496	-0-	58120	3			N	-0-					-0-
03	68634	X	60011	-0-	-8623	-0-	60011	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133362	X	109014	-0-	-24348	-0-	109014	3			N	-0-					-0-
11	124080	X	103705	-0-	-20375	-0-	103705	3			N	-0-					-0-
12	122605	X	103093	-0-	-19512	-0-	103093	3			N	-0-					-0-
01	117490	X	86173	-0-	-31317	-0-	86173	3			N	-0-					-0-
02	101164	X	91389	-0-	-9775	-0-	91389	3			N	-0-					-0-
03	109027	X	92804	-0-	-16223	-0-	92804	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109244	X	87801	-0-	-21443	-0-	87801	3			N	-0-					-0-
11	102090	X	83831	-0-	-18259	-0-	83831	3			N	-0-					-0-
12	100626	X	83627	-0-	-16999	-0-	83627	3			N	-0-					-0-
01	96007	X	72058	-0-	-23949	-0-	72058	3			N	-0-					-0-
02	82628	X	74865	-0-	-7763	-0-	74865	3			N	-0-					-0-
03	87792	X	74734	-0-	-13058	-0-	74734	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
10	121582	X	98331	-0-	-23251	-0-	98331	3			N	-0-					-0-
11	112800	X	92841	-0-	-19959	-0-	92841	3			N	-0-					-0-
12	111197	X	92731	-0-	-18466	-0-	92731	3			N	-0-					-0-
01	106144	X	76976	-0-	-29168	-0-	76976	3			N	-0-					-0-
02	91196	X	83198	-0-	-7998	-0-	83198	3			N	-0-					-0-
03	98332	X	84279	-0-	-14053	-0-	84279	3			N	-0-					-0-

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

10	84351	X	70236	-0-	-14115	-0-	70236	2			N	-0-					-0-
11	81630	X	65651	-0-	-15979	-0-	65651	2			N	-0-					-0-
12	80848	X	65875	-0-	-14973	-0-	65875	2			N	-0-					-0-
01	78151	X	59709	-0-	-18442	-0-	59709	2			N	-0-					-0-
02	66444	X	55912	-0-	-10532	-0-	55912	2			N	-0-					-0-
03	70246	X	57301	-0-	-12945	-0-	57301	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

10	105493	X	88153	-0-	-17340	-0-	88153	2			N	-0-					-0-
11	102090	X	82479	-0-	-19611	-0-	82479	2			N	-0-					-0-
12	100440	X	83035	-0-	-17405	-0-	83035	2			N	-0-					-0-
01	96906	X	79240	-0-	-17666	-0-	79240	2			N	-0-					-0-
02	82992	X	70735	-0-	-12257	-0-	70735	2			N	-0-					-0-
03	88164	X	74267	-0-	-13897	-0-	74267	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

10	157945	X	119360	-0-	-38585	-0-	119360	2			N	-0-					-0-
11	146790	X	133630	-0-	-13160	-0-	133630	2			N	-0-					-0-
12	147994	X	122236	-0-	-25758	-0-	122236	2			N	-0-					-0-
01	144274	X	106533	-0-	-37741	-0-	106533	2			N	-0-					-0-
02	124712	X	107888	-0-	-16824	-0-	107888	2			N	-0-					-0-
03	138074	X	114863	-0-	-23211	-0-	114863	2			N	-0-					-0-

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

10	134323	X	133593	-0-	-730	-0-	133593	2			N	-0-					-0-
11	131934	X	131934	-0-	-0-	-0-	131934	2			N	-0-					-0-
12	124496	X	117304	-0-	-7192	-0-	117304	2			N	-0-					-0-
01	133579	X	96399	-0-	-37180	-0-	96399	2			N	-0-					-0-
02	123144	X	97690	-0-	-25454	-0-	97690	2			N	-0-					-0-
03	136338	X	101908	-0-	-34430	-0-	101908	2			N	-0-					-0-

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

10	150102	X	145448	-0-	-4654	-0-	145448	2			N	-0-					-0-
11	139950	X	129386	-0-	-10564	-0-	129386	2			N	-0-					-0-
12	141546	X	126930	-0-	-14616	-0-	126930	2			N	-0-					-0-
01	145452	X	120475	-0-	-24977	-0-	120475	2			N	-0-					-0-
02	131376	X	104584	-0-	-26792	-0-	104584	2			N	-0-					-0-
03	145452	X	110751	-0-	-34701	-0-	110751	2			N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

10	172670	X	150221	-0-	-22449	-0-	150221	2			N	-0-					-0-
11	160260	X	133272	-0-	-26988	-0-	133272	2			N	-0-					-0-
12	160239	X	133832	-0-	-26407	-0-	133832	2			N	-0-					-0-
01	150226	X	129106	-0-	-21120	-0-	129106	2			N	-0-					-0-
02	135688	X	110486	-0-	-25202	-0-	110486	2			N	-0-					-0-
03	150226	X	116649	-0-	-33577	-0-	116649	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
10	127472	X	106962	-0-	-20510	-0-	106962	2			N	-0-					-0-
11	117000	X	104533	-0-	-12467	-0-	104533	2			N	-0-					-0-
12	116591	X	99078	-0-	-17513	-0-	99078	2			N	-0-					-0-
01	112561	X	83106	-0-	-29455	-0-	83106	2			N	-0-					-0-
02	97552	X	82923	-0-	-14629	-0-	82923	2			N	-0-					-0-
03	108004	X	90380	-0-	-17624	-0-	90380	2			N	-0-					-0-

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238824	X	182396	-0-	-56428	-0-	182396	2			N	-0-					-0-
11	231120	X	169189	-0-	-61931	-0-	169189	2			N	-0-					-0-
12	228160	X	170406	-0-	-57754	-0-	170406	2			N	-0-					-0-
01	216690	X	162909	-0-	-53781	-0-	162909	2			N	-0-					-0-
02	175336	X	149798	-0-	-25538	-0-	149769	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	182404	X	157154	-0-	-25250	-0-	157141	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324818	X	287871	-0-	-36947	-0-	287871	2			N	-0-					-0-
11	314340	X	265085	-0-	-49255	-0-	265085	2			N	-0-					-0-
12	307334	X	267281	-0-	-40053	-0-	267281	2			N	-0-					-0-
01	296484	X	247953	-0-	-48531	-0-	247953	2			N	-0-					-0-
02	266756	X	213461	-0-	-53295	-0-	213439	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	287866	X	222994	-0-	-64872	-0-	222984	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199485	X	158834	-0-	-40651	-0-	158834	2			N	-0-					-0-
11	193050	X	146889	-0-	-46161	-0-	146889	2			N	-0-					-0-
12	187953	X	146398	-0-	-41555	-0-	146398	2			N	-0-					-0-
01	177475	X	141143	-0-	-36332	-0-	141143	2			N	-0-					-0-
02	150192	X	131879	-0-	-18313	-0-	131857	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	158844	X	138638	-0-	-20206	-0-	138627	2	11	9	N	10	10	8			-0-

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142383	X	122018	-0-	-20365	-0-	122018	2			N	-0-					-0-
11	137790	X	112865	-0-	-24925	-0-	112865	2			N	-0-					-0-
12	134416	X	113376	-0-	-21040	-0-	113376	2			N	-0-					-0-
01	130355	X	107860	-0-	-22495	-0-	107860	2			N	-0-					-0-
02	116872	X	94576	-0-	-22296	-0-	94557	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	122016	X	99367	-0-	-22649	-0-	99358	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150691	X	119273	-0-	-31418	-0-	119273	2			N	-0-					-0-
11	138540	X	109618	-0-	-28922	-0-	109618	2			N	-0-					-0-
12	137609	X	109619	-0-	-27990	-0-	109619	2			N	-0-					-0-
01	133083	X	97935	-0-	-35148	-0-	97935	2			N	-0-					-0-
02	112252	X	92938	-0-	-19314	-0-	92938	2			N	-0-					-0-
03	119288	X	97702	-0-	-21586	-0-	97702	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138384	X	111337	-0-	-27047	-0-	111337	2			N	-0-					-0-
11	127740	X	103938	-0-	-23802	-0-	103938	2			N	-0-					-0-
12	127999	X	104576	-0-	-23423	-0-	104576	2			N	-0-					-0-
01	124279	X	98881	-0-	-25398	-0-	98881	2			N	-0-					-0-
02	104552	X	87899	-0-	-16653	-0-	87899	2			N	-0-					-0-
03	111352	X	94880	-0-	-16472	-0-	94880	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
10	64542	X	52070	-0-	-12472	-0-	52070	2			N	-0-					-0-
11	60210	X	48510	-0-	-11700	-0-	48510	2			N	-0-					-0-
12	59892	X	48614	-0-	-11278	-0-	48614	2			N	-0-					-0-
01	58156	X	45362	-0-	-12794	-0-	45362	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	39018	-0-	-9786	-0-	39018	2			N	-0-					-0-
03	52080	X	42326	-0-	-9754	-0-	42326	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199051	X	160963	-0-	-38088	-0-	160963	2			N	-0-					-0-
11	192630	X	149530	-0-	-43100	-0-	149530	2			N	-0-					-0-
12	187581	X	150586	-0-	-36995	-0-	150586	2			N	-0-					-0-
01	181164	X	140940	-0-	-40224	-0-	140940	2			N	-0-					-0-
02	154868	X	115607	-0-	-39261	-0-	115594	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	160952	X	121323	-0-	-39629	-0-	121316	2	7	9	N	6	6	8			-0-

COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137888	X	104049	-0-	-33839	-0-	104049	2			N	-0-					-0-
11	126240	X	96511	-0-	-29729	-0-	96511	2			N	-0-					-0-
12	122946	X	69327	-0-	-53619	-0-	69327	2			N	-0-					-0-
01	119102	X	-0-	-0-	-119102	-0-					N	-0-					-0-
02	102480	X	61881	-0-	-40599	-0-	61881	2			N	-0-					-0-
03	104036	X	81095	-0-	-22941	-0-	81095	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106206	X	75881	-0-	-30325	-0-	75881	2			N	-0-					-0-
11	93120	X	68104	-0-	-25016	-0-	68104	2			N	-0-					-0-
12	89621	X	48161	-0-	-41460	-0-	48161	2			N	-0-					-0-
01	85095	X	-0-	-0-	-85095	-0-					N	-0-					-0-
02	73416	X	42693	-0-	-30723	-0-	42693	2			N	-0-					-0-
03	75888	X	74479	-0-	-1409	-0-	74479	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356376	X	139748	-0-	-216628	-0-	139748	2			N	-0-					-0-
11	321120	X	168711	-0-	-152409	-0-	168711	2			N	-0-					-0-
12	311395	X	267167	-0-	-44228	-0-	267167	2			N	-0-					-0-
01	311395	X	239767	-0-	-71628	-0-	239767	2			N	-0-					-0-
02	251160	X	192790	-0-	-58370	-0-	192790	2			N	-0-					-0-
03	267158	X	204057	-0-	-63101	-0-	204057	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309163	X	241910	-0-	-67253	-0-	241910	2			N	-0-					-0-
11	274080	X	254951	-0-	-19129	-0-	254951	2			N	-0-					-0-
12	264802	X	231846	-0-	-32956	-0-	231846	2			N	-0-					-0-
01	258478	X	205721	-0-	-52757	-0-	205721	2			N	-0-					-0-
02	237944	X	169914	-0-	-68030	-0-	169914	2			N	-0-					-0-
03	263438	X	177557	-0-	-85881	-0-	177557	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241583	X	181048	-0-	-60535	-0-	181048	2			N	-0-					-0-
11	213960	X	167440	-0-	-46520	-0-	167440	2			N	-0-					-0-
12	211482	X	162015	-0-	-49467	-0-	162015	2			N	-0-					-0-
01	200756	X	149458	-0-	-51298	-0-	149458	2			N	-0-					-0-
02	169456	X	127364	-0-	-42092	-0-	127364	2			N	-0-					-0-
03	181040	X	137687	-0-	-43353	-0-	137687	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
10	220627	X	170625	-0-	-50002	-0-	170625	2			N	-0-			-0-
11	202710	X	157456	-0-	-45254	-0-	157456	2			N	-0-			-0-
12	198803	X	157102	-0-	-41701	-0-	157102	2			N	-0-			-0-
01	190092	X	147186	-0-	-42906	-0-	147186	2			N	-0-			-0-
02	158788	X	128628	-0-	-30160	-0-	128628	2			N	-0-			-0-
03	170624	X	134053	-0-	-36571	-0-	134053	2			N	-0-			-0-

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

10	208878	X	157161	-0-	-51717	-0-	157161	2			N	-0-			-0-
11	190200	X	142115	-0-	-48085	-0-	142115	2			N	-0-			-0-
12	184822	X	140617	-0-	-44205	-0-	140617	2			N	-0-			-0-
01	175429	X	132284	-0-	-43145	-0-	132284	2			N	-0-			-0-
02	145964	X	114708	-0-	-31256	-0-	114708	2			N	-0-			-0-
03	157170	X	120153	-0-	-37017	-0-	120153	2			N	-0-			-0-

BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974

10	592162	X	398703	-0-	-193459	-0-	11964	1	386739	2	N	-0-			-0-
11	512580	X	278407	-0-	-234173	-0-	20303	1	258104	2	N	-0-			-0-
12	479477	X	286267	-0-	-193210	-0-	286267	2			N	-0-			-0-
01	455545	X	318643	-0-	-136902	-0-	318643	2			N	-0-			-0-
02	369740	X	269322	-0-	-100418	-0-	269322	2			N	-0-			-0-
03	398691	X	288122	-0-	-110569	-0-	288122	2			N	-0-			-0-

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694

10	638352	X	412129	-0-	-226223	-0-	12367	1	399762	2	N	-0-			-0-
11	563160	X	289968	-0-	-273192	-0-	21146	1	268822	2	N	-0-			-0-
12	531061	X	308792	-0-	-222269	-0-	308792	2			N	-0-			-0-
01	475540	X	346196	-0-	-129344	-0-	346196	2			N	-0-			-0-
02	379792	X	298792	-0-	-81000	-0-	298792	2			N	-0-			-0-
03	412114	X	321132	-0-	-90982	-0-	321132	2			N	-0-			-0-

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532

10	427769	X	280934	-0-	-146835	-0-	280934	2			N	-0-			-0-
11	373380	X	255168	-0-	-118212	-0-	255168	2			N	-0-			-0-
12	348812	X	247103	-0-	-101709	-0-	247103	2			N	-0-			-0-
01	322493	X	230529	-0-	-91964	-0-	230529	2			N	-0-			-0-
02	259672	X	196926	-0-	-62746	-0-	196926	2			N	-0-			-0-
03	280922	X	204291	-0-	-76631	-0-	204291	2			N	-0-			-0-

HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965

10	415152	X	254268	-0-	-160884	-0-	254268	2			N	-0-			-0-
11	357750	X	228008	-0-	-129742	-0-	228008	2			N	-0-			-0-
12	331049	X	215901	-0-	-115148	-0-	215901	2			N	-0-			-0-
01	299460	X	206754	-0-	-92706	-0-	206754	2			N	-0-			-0-
02	240044	X	179002	-0-	-61042	-0-	179002	2			N	-0-			-0-
03	254262	X	183378	-0-	-70884	-0-	183378	2			N	-0-			-0-

OWEN GMB A WELL #: 1H RRCID -> 300055 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11760 - 26950

10	960566	X	568079	-0-	-392487	-0-	568079	2			N	-0-			-0-
11	706380	X	539167	-0-	-167213	-0-	539167	2			N	-0-			-0-
12	533385	X	533385	-0-	-0-	-0-	533385	2			N	-0-			-0-
01	568075	X	503411	-0-	-64664	-0-	503411	2			N	-0-			-0-
02	513100	X	445282	-0-	-67818	-0-	445282	2			N	-0-			-0-
03	568075	X	493670	-0-	-74405	-0-	493670	2			N	-0-			-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 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11720 - 26526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955447	X	562781	-0-	-392666	-0-	562781	2			N	-0-					-0-
11	717030	X	532150	-0-	-184880	-0-	532150	2			N	-0-					-0-
12	537404	X	537404	-0-	-0-	-0-	537404	2			N	-0-					-0-
01	562774	X	515530	-0-	-47244	-0-	515530	2			N	-0-					-0-
02	508312	X	449139	-0-	-59173	-0-	449139	2			N	-0-					-0-
03	562774	X	472069	-0-	-90705	-0-	472069	2			N	-0-					-0-

THANOS TA WELL #: 1H RRCID -> 300185 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11550 - 26212

10	972827	X	594384	-0-	-378443	-0-	594384	2			N	-0-					-0-
11	721260	X	549080	-0-	-172180	-0-	549080	2			N	-0-					-0-
12	533836	X	533836	-0-	-0-	-0-	533836	2			N	-0-					-0-
01	594394	X	529767	-0-	-64627	-0-	529767	2			N	-0-					-0-
02	536872	X	463430	-0-	-73442	-0-	463430	2			N	-0-					-0-
03	594394	X	491898	-0-	-102496	-0-	491898	2			N	-0-					-0-

BLOCKER GILL CC A WELL #: 1H RRCID -> 300550 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11562 - 24883

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	670654	X	154081	-0-	-516573	-0-	154081	2			N	-0-					-0-
01	670654	X	573374	-0-	-97280	-0-	573374	2			N	-0-					-0-
02	605752	X	492426	-0-	-113326	-0-	492426	2			N	-0-					-0-
03	670654	X	517639	-0-	-153015	-0-	517639	2			N	-0-					-0-

BLOCKER GILL CC B WELL #: 2H RRCID -> 300551 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11495 - 24591

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	582025	X	130779	-0-	-451246	-0-	130779	2			N	-0-					-0-
01	582025	X	470506	-0-	-111519	-0-	470506	2			N	-0-					-0-
02	525700	X	432374	-0-	-93326	-0-	432374	2			N	-0-					-0-
03	582025	X	426520	-0-	-155505	-0-	426520	2			N	-0-					-0-

BLOCKER GILL CC C WELL #: 3H RRCID -> 300552 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11497 - 24590

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	614916	X	135959	-0-	-478957	-0-	135959	2			N	-0-					-0-
01	614916	X	497605	-0-	-117311	-0-	497605	2			N	-0-					-0-
02	555408	X	459011	-0-	-96397	-0-	459011	2			N	-0-					-0-
03	614916	X	470912	-0-	-144004	-0-	470912	2			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					200
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2393	2	61	9	N	55	178	1	4	8	73
12	7471	X	2013	-0-	-5458	-0-	2013	2			N	-0-					73
01	6355	X	1386	-0-	-4969	-0-	1332	2	54	9	N	49	2	8			120
02	4396	X	1064	-0-	-3332	-0-	1064	2			N	-0-					120
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					120

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					77
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					77
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					77
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					77
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	734	-0-	-630	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	14B2	EXT	586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					175
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					175

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					10
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					10
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	4313	-0-	-1391	-0-	4313	2			N	-0-					3
11	5520	X	3018	-0-	-2502	-0-	3018	2			N	-0-					3
12	5177	X	4150	-0-	-1027	-0-	4150	2			N	-0-					3
01	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	4269	2			N	-0-					3
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					3
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					3

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	400	-0-	-1863	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3658	X	1583	-0-	-2075	-0-	1560	2	23	9	Y	21					31
11	3540	X	998	-0-	-2542	-0-	987	2	11	9	Y	10					41
12	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	743	2			Y	-0-					41
01	2573	X	620	-0-	-1953	-0-	620	2			Y	-0-					41
02	2072	X	497	-0-	-1575	-0-	497	2			Y	-0-					41
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			N	-0-					5
11	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			N	-0-					5
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					5
01	2573	X	1822	-0-	-751	-0-	1822	2			N	-0-					5
02	2772	X	2694	-0-	-78	-0-	2694	2			N	-0-					5
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
10	2356	X	1292	-0-	-1064	-0-	1292	2			N	-0-					214
11	2190	X	1114	-0-	-1076	-0-	1114	2			N	-0-					214
12	2263	X	1533	-0-	-730	-0-	1533	2			N	-0-					214
01	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-					214
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					214
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					30
11	2820	X	1133	-0-	-1687	-0-	1130	2	3	9	Y	3					33
12	2232	X	634	-0-	-1598	-0-	634	2			Y	-0-					33
01	3782	X	632	-0-	-3150	-0-	624	2	8	9	Y	7					40
02	3416	X	849	-0-	-2567	-0-	849	2			Y	-0-					40
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	7440	X	6094	-0-	-1346	-0-	6094	2			Y	-0-					109
11	7200	X	5846	-0-	-1354	-0-	5839	2	7	9	Y	6					115
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			Y	-0-					115
01	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7504	2	28	9	Y	25					140
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			Y	-0-					140
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					140

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
10	9269	X	8801	-0-	-468	-0-	8801	2			Y	-0-					1
11	8970	X	7852	-0-	-1118	-0-	7852	2			Y	-0-					1
12	9331	X	7827	-0-	-1504	-0-	7827	2			Y	-0-					1
01	9331	X	7702	-0-	-1629	-0-	7702	2			Y	-0-					1
02	8176	X	4387	-0-	-3789	-0-	4387	2			Y	-0-					1
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9810	-0-	-265	-0-	9810	2			Y	-0-					1
11	9750	X	9312	-0-	-438	-0-	9312	2			Y	-0-					1
12	10416	X	9333	-0-	-1083	-0-	9333	2			Y	-0-					1
01	10416	X	9185	-0-	-1231	-0-	9185	2			Y	-0-					1
02	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			Y	-0-					1
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-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
10	8370	X	3601	-0-	-4769	-0-	3601	2			N	-0-					127
11	8100	X	2653	-0-	-5447	-0-	2653	2			N	-0-					127
12	4247	X	2927	-0-	-1320	-0-	2927	2			N	-0-					127
01	4247	X	3167	-0-	-1080	-0-	3167	2			N	-0-					127
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					127
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
10	5549	X	5402	-0-	-147	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	3439	-0-	-2231	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-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
10	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			Y	-0-					-0-
11	11520	X	7787	-0-	-3733	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
12	11904	X	11798	-0-	-106	-0-	11798	2			Y	-0-					-0-
01	11904	X	8073	-0-	-3831	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
02	10752	X	6385	-0-	-4367	-0-	6385	2			Y	-0-					-0-
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2407	-0-	-786	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2360	-0-	-524	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					23
11	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3055	2			N	-0-					23
12	3503	X	2957	-0-	-546	-0-	2957	2			N	-0-					23
01	3689	X	2515	-0-	-1174	-0-	2515	2			N	-0-					23
02	3332	X	3320	-0-	-12	-0-	3320	2			N	-0-					23
03	3689	X	3189	-0-	-500	-0-	3189	2			N	-0-					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
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1	9	N	1					8
11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					8
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					8
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					8
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					8
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					8

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					12
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					12
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					12
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					12
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	N	1					13
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					13

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
10	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					27
11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					27
12	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					27
01	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					27
02	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					27
03	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

10	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3972	-0-	-318	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

10	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			N	-0-					40
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					40
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					40
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					40
02	3304	X	3019	-0-	-285	-0-	3019	2			N	-0-					40
03	3906	X	2982	-0-	-924	-0-	2982	2			N	-0-					40

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

10	12834	X	5215	-0-	-7619	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	4990	-0-	-5210	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	4652	-0-	-4524	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	4412	-0-	-3648	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3170	-0-	-3102	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4523	-0-	-685	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					65
11	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					65
12	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					65
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11743	2	4	9	N	4	4	8			65
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					65
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8774	2	4	9	N	4	4	8			65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

10	62341	X	50815	-0-	-11526	-0-	5400	1	45415	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	48000	-0-	-6870	-0-	5351	1	42649	2	N	-0-					-0-
12	54808	X	48300	-0-	-6508	-0-	3489	1	44811	2	N	-0-					-0-
01	52824	X	47225	-0-	-5599	-0-	5012	1	42213	2	N	-0-					-0-
02	46816	X	40113	-0-	-6703	-0-	3665	1	36448	2	N	-0-					-0-
03	50809	X	43333	-0-	-7476	-0-	4933	1	38400	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	237	1	30928	2	N	-0-					16
11	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	637	1	34698	2	N	-0-					16
12	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	328	1	37400	2	N	-0-					16
01	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	317	1	34399	2	N	30	30	8			16
							33	9									
02	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	5	1	31034	2	N	-0-					16
03	32681	X	32681	-0-	-0-	-0-	45	1	32606	2	N	27	27	8			16
							30	9									

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
10	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	297	1	26022	2	N	-0-					-0-
11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	380	1	11197	2	N	-0-					-0-
12	30884	X	30884	-0-	-0-	-0-	159	1	30725	2	N	-0-					-0-
01	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	475	1	19789	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
02	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	350	1	18867	2	N	-0-					-0-
03	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	1216	1	19986	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	334	1	26093	2	N	-0-					-0-
11	26344	X	26344	-0-	-0-	-0-	432	1	25912	2	N	-0-					-0-
12	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	432	1	25065	2	N	-0-					-0-
01	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	1186	1	22338	2	N	-0-					-0-
02	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	21149	2			N	-0-					-0-
03	23862	X	23862	-0-	-0-	-0-	23862	2			N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	198	1	25036	2	N	-0-					-0-
11	43325	X	43325	-0-	-0-	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
12	43435	X	43435	-0-	-0-	-0-	43435	2			N	-0-					-0-
01	41793	X	41793	-0-	-0-	-0-	120	1	41656	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	37046	X	37046	-0-	-0-	-0-	37046	2			N	-0-					-0-
03	39792	X	39792	-0-	-0-	-0-	39775	2	17	9	N	15	15	8			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	255	1	19891	2	N	-0-					-0-
11	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	278	1	16688	2	N	-0-					-0-
12	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	370	1	21477	2	N	-0-					-0-
01	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	1128	1	21237	2	N	-0-					-0-
02	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
03	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19481	2			N	-0-					-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
10	26133	X	12904	-0-	-13229	-0-	101	1	12803	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-
12	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
01	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	1	1	8			-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-
03	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 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
10	35123	X	32301	-0-	-2822	-0-	70	1	32231	2	N	-0-					-0-
11	33240	X	29725	-0-	-3515	-0-	377	1	29348	2	N	-0-					-0-
12	34348	X	30604	-0-	-3744	-0-	408	1	30196	2	N	-0-					-0-
01	33883	X	29871	-0-	-4012	-0-	49	1	29822	2	N	-0-					-0-
02	30408	X	26201	-0-	-4207	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	28185	-0-	-4117	-0-	351	1	27834	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42005	X	36856	-0-	-5149	-0-	36856	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	33712	-0-	-4628	-0-	137	1	33575	2	N	-0-					-0-
12	39618	X	34974	-0-	-4644	-0-	524	1	34450	2	N	-0-					-0-
01	38502	X	35569	-0-	-2933	-0-	35569	2			N	-0-					-0-
02	34776	X	31450	-0-	-3326	-0-	31450	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	33303	-0-	-3556	-0-	33303	2			N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36230	X	36230	-0-	-0-	-0-	3850	1	32380	2	N	-0-					-0-
11	34560	X	33495	-0-	-1065	-0-	3734	1	29761	2	N	-0-					-0-
12	35712	X	34891	-0-	-821	-0-	2521	1	32370	2	N	-0-					-0-
01	36425	X	33136	-0-	-3289	-0-	3516	1	29620	2	N	-0-					-0-
02	32900	X	28645	-0-	-4255	-0-	2617	1	26028	2	N	-0-					-0-
03	36239	X	30504	-0-	-5735	-0-	3473	1	27031	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37200	X	30924	-0-	-6276	-0-	3286	1	27638	2	N	-0-					-0-
11	33480	X	29669	-0-	-3811	-0-	3308	1	26361	2	N	-0-					-0-
12	34162	X	29579	-0-	-4583	-0-	2137	1	27442	2	N	-0-					-0-
01	32457	X	29599	-0-	-2858	-0-	3141	1	26458	2	N	-0-					-0-
02	29176	X	24326	-0-	-4850	-0-	2223	1	22103	2	N	-0-					-0-
03	30938	X	26078	-0-	-4860	-0-	2969	1	23109	2	N	-0-					-0-

BOSH-THANOS B (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142767	X	142767	-0-	-0-	-0-	2513	1	140254	2	N	-0-					-0-
11	113521	X	113521	-0-	-0-	-0-	1988	1	111533	2	N	-0-					-0-
12	101613	X	101613	-0-	-0-	-0-	2111	1	99502	2	N	-0-					-0-
01	90180	X	90180	-0-	-0-	-0-	2799	1	87320	2	N	55	55	8			-0-
							61	9									
02	79007	X	79007	-0-	-0-	-0-	2250	1	76757	2	N	-0-					-0-
03	84417	X	84417	-0-	-0-	-0-	2520	1	81835	2	N	56	56	8			-0-
							62	9									

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
10	79885	X	79885	-0-	-0-	-0-	1406	1	78479	2	N	-0-					-0-
11	62803	X	62803	-0-	-0-	-0-	1100	1	61703	2	N	-0-					-0-
12	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	1163	1	54804	2	N	-0-					-0-
01	48537	X	48537	-0-	-0-	-0-	1505	1	46971	2	N	55	55	8			-0-
							61	9									
02	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	1119	1	38188	2	N	-0-					-0-
03	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	1147	1	37250	2	N	56	56	8			-0-
							62	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	44578	X	31898	-0-	-12680	-0-	31898	2			N	-0-			-0-
11	106429	X	106429	-0-	-0-	-0-	106429	2			N	-0-			-0-
12	119744	X	119744	-0-	-0-	-0-	119744	2			N	-0-			-0-
01	83931	X	83931	-0-	-0-	-0-	1014	1	82917	2	N	-0-			-0-
02	72072	X	61463	-0-	-10609	-0-	446	1	61017	2	N	-0-			-0-
03	79794	X	58663	-0-	-21131	-0-	762	1	57901	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30783	X	22750	-0-	-8033	-0-	22750	2			N	-0-			-0-
11	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	62407	2			N	-0-			-0-
12	50715	X	50715	-0-	-0-	-0-	50715	2			N	-0-			-0-
01	40021	X	40021	-0-	-0-	-0-	483	1	39538	2	N	-0-			-0-
02	51940	X	33682	-0-	-18258	-0-	244	1	33438	2	N	-0-			-0-
03	57505	X	35138	-0-	-22367	-0-	456	1	34682	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	110626	X	110626	-0-	-0-	-0-	110626	2			N	-0-			-0-
11	94659	X	94659	-0-	-0-	-0-	94659	2			N	-0-			-0-
12	76186	X	76186	-0-	-0-	-0-	76186	2			N	-0-			-0-
01	64821	X	63649	-0-	-1172	-0-	769	1	62880	2	N	-0-			-0-
02	58548	X	51273	-0-	-7275	-0-	372	1	50901	2	N	-0-			-0-
03	64821	X	50404	-0-	-14417	-0-	654	1	49750	2	N	-0-			-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	56575	X	51496	-0-	-5079	-0-	5472	1	46024	2	N	-0-			-0-
11	51750	X	48673	-0-	-3077	-0-	5426	1	43247	2	N	-0-			-0-
12	50406	X	46198	-0-	-4208	-0-	3337	1	42861	2	N	-0-			-0-
01	51801	X	45294	-0-	-6507	-0-	4807	1	40487	2	N	-0-			-0-
02	46788	X	38368	-0-	-8420	-0-	3505	1	34863	2	N	-0-			-0-
03	51491	X	41095	-0-	-10396	-0-	4678	1	36417	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	112654	X	80244	-0-	-32410	-0-	254	1	79990	2	N	-0-			-0-
11	95010	X	73911	-0-	-21099	-0-	73911	2			N	-0-			-0-
12	90427	X	71311	-0-	-19116	-0-	204	1	71107	2	N	-0-			-0-
01	87048	X	69018	-0-	-18030	-0-	3716	1	65302	2	N	-0-			-0-
02	78624	X	59044	-0-	-19580	-0-	4140	1	54904	2	N	-0-			-0-
03	80259	X	62372	-0-	-17887	-0-	5826	1	56546	2	N	-0-			-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
10	87079	X	64656	-0-	-22423	-0-	205	1	64451	2	N	-0-			-0-
11	75960	X	61135	-0-	-14825	-0-	61135	2			N	-0-			-0-
12	74524	X	60119	-0-	-14405	-0-	172	1	59947	2	N	-0-			-0-
01	71393	X	58174	-0-	-13219	-0-	3132	1	55042	2	N	-0-			-0-
02	63140	X	50109	-0-	-13031	-0-	3514	1	46595	2	N	-0-			-0-
03	64666	X	53752	-0-	-10914	-0-	5021	1	48731	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	12	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	13	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	954	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	5	1	628	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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	801	2	N	-0-					-0-
11	840	N	579	-0-	-261	-0-	15	1	564	2	N	-0-					-0-
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
01	806	N	236	-0-	-570	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	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
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	16	1	645	2	N	-0-					-0-
11	750	N	203	-0-	-547	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	2	N	-0-					-0-
01	651	N	327	-0-	-324	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	13	1	974	2	N	-0-					-0-
03	992	N	726	-0-	-266	-0-	14	1	712	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	373	-0-	-1487	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	365	-0-	-685	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
12	682	N	330	-0-	-352	-0-	4	1	326	2	N	-0-					-0-
01	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	5	1	2623	2	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	12	1	1877	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
10	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	14	1	11683	2	N	-0-					-0-
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	15	1	10082	2	N	-0-					-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	16	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	16	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	14	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	15	1	7747	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	2728	N	2567	-0-	-161	-0-	9	1	2558	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	868	-0-	-1202	-0-	5	1	863	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	1737	-0-	-712	-0-	3	1	1734	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	6	1	2463	2	N	-0-			-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	7	1	1854	2	N	-0-			-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	9	1	2360	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
10	3658	X	939	-0-	-2719	-0-	16	1	923	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	811	-0-	-2729	-0-	15	1	796	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	585	-0-	-1058	-0-	14	1	571	2	N	-0-			-0-
01	1643	X	693	-0-	-950	-0-	13	1	680	2	N	-0-			-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	14	1	2111	2	N	-0-			-0-
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	16	1	1250	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
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	3	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	996	-0-	-504	-0-	2	1	994	2	N	-0-			-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	969	-0-	-271	-0-	2	1	967	2	N	-0-			-0-
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	2	1	778	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	788	-0-	-514	-0-	2	1	786	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
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	16	1	2175	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	15	1	2111	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	15	1	2005	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1659	-0-	-542	-0-	12	1	1647	2	N	-0-			-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	14	1	2235	2	N	-0-			-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	15	1	2172	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
10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	12	1	1994	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	604	-0-	-896	-0-	10	1	594	2	N	-0-			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	11	1	1071	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	13	1	1824	2	N	-0-			-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	16	1	957	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-			-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	29	1	508	2	N	-0-			-0-
12	713	N	400	-0-	-313	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-
01	713	N	257	-0-	-456	-0-	31	1	226	2	N	-0-			-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	28	1	446	2	N	-0-			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	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
10	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	4	1	1604	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	5	1	1538	2	N	-0-			-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1558	2	N	-0-			-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	5	1	1752	2	N	-0-			-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	2	N	-0-			-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	6	1	1564	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	2263	X	2074	-0-	-189	-0-	7	1	2067	2	N	-0-					22
11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	7	1	1862	2	N	-0-					22
12	2325	X	1373	-0-	-952	-0-	6	1	1367	2	N	-0-					22
01	2325	X	1767	-0-	-558	-0-	6	1	1761	2	N	-0-					22
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	7	1	2036	2	N	-0-					22
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1906	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
10	2759	X	1046	-0-	-1713	-0-	5	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1923	-0-	-867	-0-	5	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	10	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	9	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	13	1	2978	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1149	-0-	-2013	-0-	11	1	1138	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
10	2771	X	2381	-0-	-390	-0-	11	1	2370	2	N	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	12	1	2586	2	N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	15	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	15	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2268	-0-	-615	-0-	11	1	2257	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
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	16	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	15	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	16	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	13	1	2568	2	N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	13	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	16	1	2544	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
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	2	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	2	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	2	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	2	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1016	-0-	-524	-0-	1	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	2	1	1269	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	6	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2138	-0-	-322	-0-	9	1	2129	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	6	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	773	-0-	-2203	-0-	3	1	770	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	800	-0-	-1888	-0-	3	1	797	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1192	-0-	-1784	-0-	3	1	1189	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	16	1	4990	2	N	-0-					-0-
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	15	1	5451	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3962	-0-	-657	-0-	16	1	3946	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4372	-0-	-619	-0-	16	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	14	1	5054	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5170	-0-	-131	-0-	16	1	5154	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 #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	3	1	2397	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	5	1	2304	2	N	-0-			-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	6	1	2605	2	N	-0-			-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	2486	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1911	-0-	-245	-0-	4	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	1793	-0-	-811	-0-	2	1	1791	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	16	1	2390	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2652	-0-	-318	-0-	15	1	2637	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1261	-0-	-1808	-0-	10	1	1251	2	N	-0-			-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	10	1	3111	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	2442	-0-	-22	-0-	14	1	2428	2	N	-0-			-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	16	1	2700	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2277	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	6	1	2041	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	5	1	2407	2	N	-0-			-0-
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	7	1	2699	2	N	-0-			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	6	1	2079	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	858	-0-	-1560	-0-	3	1	855	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	1803	-0-	-1514	-0-	5	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	740	-0-	-1660	-0-	3	1	737	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	4	1	1516	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	5	1	2765	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2180	-0-	-592	-0-	6	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	9	1	2571	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	5520	-0-	-2292	-0-	14	1	5506	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4078	-0-	-2882	-0-	10	1	4068	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	3775	-0-	-3417	-0-	8	1	3767	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	1754	-0-	-4973	-0-	3	1	1751	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	3464	-0-	-2276	-0-	9	1	3455	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4208	-0-	-1310	-0-	11	1	4197	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1711	-0-	-1699	-0-	25	1	1686	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2259	-0-	-1041	-0-	26	1	2233	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	25	1	3018	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	23	1	1924	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1551	-0-	-717	-0-	18	1	1533	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2335	-0-	-703	-0-	29	1	2306	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
10	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	10	1	2797	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	1962	-0-	-1188	-0-	8	1	1954	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	11	1	2750	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	9	1	2693	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2148	-0-	-736	-0-	9	1	2139	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	10	1	2404	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	2449	X	1185	-0-	-1264	-0-	5	1	1180	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2178	-0-	-192	-0-	5	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	5	1	1818	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1380	-0-	-1007	-0-	4	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	6	1	2186	2	N	-0-			-0-
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	13	1	2892	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
10	35155	X	35155	-0-	-0-	-0-	16	1	35139	2	N	-0-			-0-
11	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	15	1	28137	2	N	-0-			-0-
12	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	16	1	26091	2	N	-0-			-0-
01	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	14	1	21109	2	N	-0-			-0-
02	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	14	1	17160	2	N	-0-			-0-
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16	1	16973	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
10	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	7	1	3300	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2890	-0-	-350	-0-	6	1	2884	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	8	1	2680	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	8	1	3027	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2790	-0-	-206	-0-	7	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	8	1	2941	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
10	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	15	1	21866	2	N	-0-			-0-
11	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	15	1	17819	2	N	-0-			-0-
12	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	15	1	16075	2	N	-0-			-0-
01	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	15	1	14112	2	N	-0-			-0-
02	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	14	1	11445	2	N	-0-			-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	15	1	11572	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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3020	-0-	-1692	-0-	5	1	3015	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	5	1	3763	2	N	-0-			-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	6	1	4206	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	1606	-0-	-2269	-0-	4	1	1602	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	1243	-0-	-2285	-0-	4	1	1239	2	N	-0-			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	5	1	4479	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
10	3565	X	1637	-0-	-1928	-0-	11	1	1626	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	775	-0-	-2615	-0-	7	1	768	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	717	-0-	-1887	-0-	7	1	710	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	4	1	912	2	N	-0-			-0-
02	1652	X	1318	-0-	-334	-0-	7	1	1311	2	N	-0-			-0-
03	1643	X	1155	-0-	-488	-0-	6	1	1149	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	3	1	2435	2	N	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	4	1	1738	2	N	-0-			-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	2	N	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	3	1	1364	2	N	-0-			-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	4	1	1799	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
10	2294	N	1962	-0-	-332	-0-	13	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	973	-0-	-917	-0-	10	1	963	2	N	-0-			-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	14	1	2495	2	N	-0-			-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	11	1	2046	2	N	-0-			-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	264	-0-	-2247	-0-	1	1	263	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
10	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	5	1	3553	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	5	1	3664	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	6	1	4264	2	N	-0-			-0-
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	5	1	4094	2	N	-0-			-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	5	1	3598	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	6	1	4169	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
10	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	16	1	3960	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3596	-0-	-904	-0-	15	1	3581	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	16	1	4259	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	3541	-0-	-1047	-0-	12	1	3529	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3975	-0-	-169	-0-	14	1	3961	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	16	1	3831	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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-			-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2839	N	2576	-0-	-263	-0-	9	1	2567	2	N	-0-			-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	8	1	2081	2	N	-0-			-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	10	1	2678	2	N	-0-			-0-
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	9	1	2102	2	N	-0-			-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	506	-0-	-1571	-0-	1	1	505	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	338	-0-	-2731	-0-	1	1	337	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	183	-0-	-2787	-0-	1	1	182	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	252	-0-	-1298	-0-	252	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	7	1	21687	2	N	-0-			-0-
03	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-	16	1	38856	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	3	1	634	2	N	-0-			-0-
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	3	1	791	2	N	-0-			-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	2	1	1143	2	N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	2	1	1001	2	N	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	4	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	7	1	1280	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	7	1	2194	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	6	1	1936	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	7	1	2328	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	5	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	9	1	2307	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

10	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	4	1	2506	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	3	1	2350	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2257	-0-	-378	-0-	3	1	2254	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	3	1	2428	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2146	-0-	-38	-0-	3	1	2143	2	N	-0-			-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	4	1	2459	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03	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

10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	3	1	1021	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
02	2800	N	2992	-0-	192	192	5	1	2987	2	N	-0-			-0-
03	228	N	36	-0-	-192	-0-	36	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

10	2232	X	1706	-0-	-526	-0-	5	1	1701	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1502	-0-	-418	-0-	3	1	1499	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	181	-0-	-1741	-0-	1	1	180	2	N	-0-			-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	3	1	2549	2	N	-0-			-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	3	1	1680	2	N	-0-			-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	6	1	2107	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

10	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	15	1	4361	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4101	-0-	-489	-0-	15	1	4086	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	14	1	4200	2	N	-0-			-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4522	2	N	-0-			-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	14	1	4125	2	N	-0-			-0-
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	15	1	4396	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	1457	X	146	-0-	-1311	-0-	46	1	100	2	N	-0-			-0-
11	1140	X	426	-0-	-714	-0-	111	1	315	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	544	-0-	-603	-0-	198	1	346	2	N	-0-			-0-
01	837	X	356	-0-	-481	-0-	28	1	328	2	N	-0-			-0-
02	756	X	614	-0-	-142	-0-	61	1	553	2	N	-0-			-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	158	1	879	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	15	1	19270	2	N	-0-			-0-
11	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	15	1	16361	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	2228	-0-	-6824	-0-	4	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	1548	-0-	-7504	-0-	2	1	1546	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	1385	-0-	-6791	-0-	2	1	1383	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	611	-0-	-8441	-0-	2	1	609	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
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	313	1	4915	2	N	-0-			-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	298	1	4953	2	N	-0-			-0-
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	360	1	5332	2	N	-0-			-0-
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	273	1	6059	2	N	-0-			-0-
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	301	1	6373	2	N	-0-			-0-
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	355	1	6698	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
10	3007	X	64	-0-	-2943	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	4	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	11	1	2515	2	N	-0-			-0-
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	9	1	2450	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2105	-0-	-359	-0-	9	1	2096	2	N	-0-			-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	9	1	2751	2	N	-0-			-0-

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
10	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	15	1	10753	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9418	-0-	-182	-0-	15	1	9403	2	N	-0-			-0-
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	15	1	10567	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	13	1	9016	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7382	-0-	-1578	-0-	14	1	7368	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	7875	-0-	-2045	-0-	11	1	7864	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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	8	1	25889	2	N	-0-			-0-
02	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	11	1	34116	2	N	-0-			-0-
03	37639	X	37639	-0-	-0-	-0-	15	1	37624	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

10	279	X	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	15	1	12744	2	N	-0-			-0-
11	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	15	1	16670	2	N	-0-			-0-
12	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15	1	15723	2	N	-0-			-0-
01	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	15	1	14515	2	N	-0-			-0-
02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	13	1	11861	2	N	-0-			-0-
03	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	15	1	12925	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

10	37016	X	37016	-0-	-0-	-0-	15	1	37001	2	N	-0-			-0-
11	33252	X	33252	-0-	-0-	-0-	15	1	33237	2	N	-0-			-0-
12	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	15	1	31814	2	N	-0-			-0-
01	30365	X	30365	-0-	-0-	-0-	15	1	30350	2	N	-0-			-0-
02	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	14	1	24893	2	N	-0-			-0-
03	25954	X	25954	-0-	-0-	-0-	15	1	25939	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

10	6262	X	5205	-0-	-1057	-0-	6	1	5199	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4997	-0-	-1063	-0-	4	1	4993	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5116	-0-	-1208	-0-	4	1	5112	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	4559	-0-	-1765	-0-	4	1	4555	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	3487	-0-	-2225	-0-	4	1	3483	2	N	-0-			-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5	1	5972	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 #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	345	-0-	-1205	-0-	2	1	343	2	N	-0-			-0-
11	720	N	378	-0-	-342	-0-	2	1	376	2	N	-0-			-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	2	N	-0-			-0-
01	341	N	128	-0-	-213	-0-	1	1	127	2	N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	2	1	800	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	186	-0-	-1798	-0-	6	1	180	2	N	-0-			-0-
11	1920	X	150	-0-	-1770	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	2	N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3355	-0-	555	555	12	1	3343	2	N	-0-			-0-
03	2135	N	1580	-0-	-555	-0-	6	1	1574	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	138	-0-	-3272	-0-	1	1	137	2	N	-0-			-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3	1	3457	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1019	-0-	-1399	-0-	3	1	1016	2	N	-0-			-0-
01	2418	X	584	-0-	-1834	-0-	2	1	582	2	N	-0-			-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	2	1	2774	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	4	1	2859	2	N	-0-			-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	4	1	3050	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	794	-0-	-353	-0-	2	1	792	2	N	-0-			-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	N	-0-			-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	4	1	3610	2	N	-0-			-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2	1	2932	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1538	-0-	-1004	-0-	3	1	1535	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	667	-0-	-1793	-0-	2	1	665	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	2	1	1023	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	967	-0-	-583	-0-	2	1	965	2	N	-0-			-0-
02	1400	X	303	-0-	-1097	-0-	1	1	302	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	480	-0-	-1070	-0-	1	1	479	2	N	-0-			-0-

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
10	2511	X	2231	-0-	-280	-0-	160	1	2071	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	139	1	1825	2	N	-0-			-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	203	1	3127	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1120	-0-	-1112	-0-	56	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3570	-0-	770	770	104	1	3466	2	N	-0-			-0-
03	3056	X	2286	-0-	-770	-0-	189	1	2097	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	1369	-0-	-4955	-0-	3	1	1366	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	7	1	5609	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	2000	-0-	-2898	-0-	4	1	1996	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	638	-0-	-4260	-0-	2	1	636	2	N	-0-			-0-
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	6	1	7084	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	3345	-0-	-2452	-0-	4	1	3341	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 #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	4	1	2254	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1757	-0-	-583	-0-	5	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	9	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	6	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2814	-0-	14	14	5	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	2885	N	2871	-0-	-14	-0-	5	1	2866	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

10	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	3	1	3855	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	1818	-0-	-1422	-0-	3	1	1815	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	648	-0-	-2700	-0-	2	1	646	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	671	-0-	-3173	-0-	1	1	670	2	N	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	4	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	1792	-0-	-2052	-0-	4	1	1788	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

10	4185	X	775	-0-	-3410	-0-	3	1	772	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1072	-0-	-2978	-0-	4	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	789	-0-	-2342	-0-	4	1	785	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	870	-0-	-1052	-0-	3	1	867	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	414	-0-	-1098	-0-	2	1	412	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	3	1	2911	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

10	10013	X	5983	-0-	-4030	-0-	6	1	5977	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	5297	-0-	-3463	-0-	5	1	5292	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	4254	-0-	-4674	-0-	4	1	4250	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	4087	-0-	-4748	-0-	3	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6231	-0-	-797	-0-	4	1	6227	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4648	-0-	-1335	-0-	5	1	4643	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

10	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	1	1	794	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	3	1	2623	2	N	-0-					-0-
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	1599	-0-	-1985	-0-	1	1	1598	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1282	-0-	-2686	-0-	1	1	1281	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	13	1	9180	2	N	-0-					-0-
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	15	1	8284	2	N	-0-					-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	15	1	7474	2	N	-0-					-0-
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	12	1	6909	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4497	-0-	-11	-0-	12	1	4485	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	1682	-0-	-3309	-0-	3	1	1679	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	5	1	2942	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2745	-0-	-525	-0-	5	1	2740	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	6	1	3291	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	5	1	2798	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2385	-0-	-359	-0-	4	1	2381	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	4	1	2414	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2523	-0-	-639	-0-	7	1	2516	2	N	-0-			-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	7	1	3619	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1325	-0-	-1837	-0-	4	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2220	-0-	-942	-0-	4	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	1674	-0-	-1714	-0-	3	1	1671	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	1140	-0-	-2611	-0-	2	1	1138	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	7384	-0-	-6535	-0-	9	1	7375	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	8329	-0-	-3011	-0-	10	1	8319	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9357	-0-	-873	-0-	12	1	9345	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	6385	-0-	-1892	-0-	9	1	6376	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	5891	-0-	-1893	-0-	6	1	5885	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	9007	-0-	-355	-0-	10	1	8997	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	10173	-0-	-26	-0-	353	1	9820	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	7462	-0-	-2408	-0-	308	1	7154	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9387	-0-	-812	-0-	322	1	9065	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	9271	-0-	-897	-0-	290	1	8981	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	8168	-0-	-1016	-0-	303	1	7865	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	9155	-0-	-1013	-0-	352	1	8803	2	N	-0-			-0-

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
10	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	12	1	6893	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5256	-0-	-1734	-0-	4	1	5252	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6267	-0-	-956	-0-	5	1	6262	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6259	-0-	-654	-0-	6	1	6253	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5519	-0-	-725	-0-	6	1	5513	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5694	-0-	-1219	-0-	6	1	5688	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
10	13485	X	12656	-0-	-829	-0-	14	1	12642	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	12645	-0-	-825	-0-	14	1	12631	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	12038	-0-	-1881	-0-	13	1	12025	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	12644	-0-	-1275	-0-	14	1	12630	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	9474	-0-	-2510	-0-	13	1	9461	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	12426	-0-	-656	-0-	14	1	12412	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	9	1	5941	2	N	-0-			-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	7	1	3054	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	2513	-0-	-4524	-0-	10	1	2503	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	1371	-0-	-5666	-0-	7	1	1364	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	1201	-0-	-5155	-0-	6	1	1195	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	2401	-0-	-3551	-0-	9	1	2392	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
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	316	1	9160	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	8777	-0-	-1903	-0-	257	1	8520	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	6546	-0-	-4490	-0-	227	1	6319	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	6503	-0-	-4533	-0-	141	1	6362	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	5826	-0-	-2742	-0-	267	1	5559	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	4744	-0-	-4742	-0-	191	1	4553	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
10	7719	X	2971	-0-	-4748	-0-	13	1	2958	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7251	-0-	-219	-0-	12	1	7239	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3138	-0-	-954	-0-	13	1	3125	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	2790	-0-	-1302	-0-	11	1	2779	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	3327	-0-	-3449	-0-	12	1	3315	2	N	-0-			-0-
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	12	1	8479	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
10	5022	X	3912	-0-	-1110	-0-	8	1	3904	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3750	-0-	-1020	-0-	8	1	3742	2	N	-0-			-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	11	1	5999	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	12	1	4803	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	8	1	4719	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	4946	-0-	-1068	-0-	9	1	4937	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
10	8215	X	5388	-0-	-2827	-0-	11	1	5377	2	N	-0-			-0-
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	9	1	8058	2	N	-0-			-0-
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	13	1	12657	2	N	-0-			-0-
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	11	1	10935	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	11	1	8277	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	8069	-0-	-2657	-0-	11	1	8058	2	N	-0-			-0-

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
10	15097	X	12528	-0-	-2569	-0-	15	1	12513	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	11156	-0-	-2674	-0-	12	1	11144	2	N	-0-			-0-
12	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	15	1	13814	2	N	-0-			-0-
01	13392	X	10350	-0-	-3042	-0-	14	1	10336	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	10526	-0-	-1346	-0-	13	1	10513	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	13325	-0-	-501	-0-	15	1	13310	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	7	1	4698	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4198	-0-	-872	-0-	7	1	4191	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3599	-0-	-1423	-0-	12	1	3587	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	3360	-0-	-1352	-0-	6	1	3354	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3586	-0-	-670	-0-	6	1	3580	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3456	-0-	-1256	-0-	8	1	3448	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	11671	-0-	-2310	-0-	10	1	11661	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	9591	-0-	-3369	-0-	9	1	9582	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	11371	-0-	-2021	-0-	9	1	11362	2	N	-0-			-0-
01	12772	X	8289	-0-	-4483	-0-	9	1	8280	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	10824	-0-	-712	-0-	8	1	10816	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	8187	-0-	-3469	-0-	9	1	8178	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

10	6851	X	5424	-0-	-1427	-0-	11	1	5413	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	11	1	5680	2	N	-0-			-0-
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	11	1	7392	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	4352	-0-	-2065	-0-	9	1	4343	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	5492	-0-	-164	-0-	10	1	5482	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6350	-0-	-1059	-0-	12	1	6338	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

10	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	5	1	4931	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4692	-0-	-48	-0-	6	1	4686	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4842	-0-	-87	-0-	6	1	4836	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3776	-0-	-1153	-0-	5	1	3771	2	N	-0-			-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	2	1	4504	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	6	1	4541	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	8	1	9921	2	N	-0-			-0-
11	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	7	1	8186	2	N	-0-			-0-
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	13	1	10567	2	N	-0-			-0-
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	15	1	10231	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7763	-0-	-1197	-0-	9	1	7754	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9833	-0-	-87	-0-	8	1	9825	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

10	9145	X	8507	-0-	-638	-0-	7	1	8500	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7323	-0-	-1527	-0-	6	1	7317	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8528	-0-	-648	-0-	7	1	8521	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	6266	-0-	-2910	-0-	5	1	6261	2	N	-0-			-0-
02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	6	1	9219	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	7751	-0-	-774	-0-	10	1	7741	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

10	119463	X	119463	-0-	-0-	-0-	15	1	119448	2	N	-0-			-0-
11	118019	X	118019	-0-	-0-	-0-	15	1	118004	2	N	-0-			-0-
12	114151	X	114151	-0-	-0-	-0-	15	1	114136	2	N	-0-			-0-
01	104241	X	104241	-0-	-0-	-0-	15	1	104226	2	N	-0-			-0-
02	88449	X	88449	-0-	-0-	-0-	14	1	88435	2	N	-0-			-0-
03	88266	X	88266	-0-	-0-	-0-	15	1	88251	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	6	1	7243	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5301	-0-	-1809	-0-	6	1	5295	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6641	-0-	-706	-0-	7	1	6634	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	5298	-0-	-2049	-0-	8	1	5290	2	N	-0-			-0-
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	6	1	7626	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6616	-0-	-638	-0-	9	1	6607	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-			-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	1	1	152	2	N	-0-			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-			-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-			-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	7683	-0-	-1369	-0-	6	1	7677	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	5655	-0-	-3105	-0-	6	1	5649	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7048	-0-	-1570	-0-	7	1	7041	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	6948	-0-	-740	-0-	6	1	6942	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	5892	-0-	-1052	-0-	5	1	5887	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6596	-0-	-1092	-0-	6	1	6590	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	7652	-0-	-3973	-0-	7	1	7645	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	6568	-0-	-3662	-0-	7	1	6561	2	N	-0-			-0-
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	8	1	11260	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8548	-0-	-225	-0-	8	1	8540	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7159	-0-	-765	-0-	7	1	7152	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	8586	-0-	-2667	-0-	8	1	8578	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	5984	-0-	-2572	-0-	9	1	5975	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5184	-0-	-1956	-0-	8	1	5176	2	N	-0-			-0-
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7	1	7852	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	7	1	6737	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5793	-0-	-59	-0-	6	1	5787	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	6638	-0-	-1236	-0-	8	1	6630	2	N	-0-			-0-

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
10	12276	X	8970	-0-	-3306	-0-	7	1	8963	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	9625	-0-	-875	-0-	9	1	9616	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	7546	-0-	-3304	-0-	8	1	7538	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	2759	-0-	-6510	-0-	4	1	2755	2	N	-0-			-0-
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	5	1	10504	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	3853	-0-	-6098	-0-	8	1	3845	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	14	1	9977	2	N	-0-			-0-
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	12	1	8579	2	N	-0-			-0-
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	11	1	9056	2	N	-0-			-0-
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	9	1	6211	2	N	-0-			-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	14	1	5354	2	N	-0-			-0-
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	15	1	6572	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	6705	-0-	-1882	-0-	8	1	6697	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	4823	-0-	-3487	-0-	8	1	4815	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	5628	-0-	-2959	-0-	9	1	5619	2	N	-0-			-0-
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	9	1	8383	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	6094	-0-	-234	-0-	6	1	6088	2	N	-0-			-0-
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	7	1	6845	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7730	-0-	-981	-0-	7	1	7723	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	5951	-0-	-2479	-0-	6	1	5945	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	6	1	8447	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	8194	-0-	-176	-0-	7	1	8187	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6556	-0-	-864	-0-	6	1	6550	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	4954	-0-	-3509	-0-	7	1	4947	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	6730	-0-	-1733	-0-	9	1	6721	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	4146	-0-	-4044	-0-	7	1	4139	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7386	-0-	-1077	-0-	11	1	7375	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	5337	-0-	-2444	-0-	9	1	5328	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	5757	-0-	-963	-0-	8	1	5749	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	5200	-0-	-2178	-0-	9	1	5191	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23219	X	16639	-0-	-6580	-0-	7	1	16632	2	N	-0-			-0-
11	22470	X	15369	-0-	-7101	-0-	7	1	15362	2	N	-0-			-0-
12	23219	X	21501	-0-	-1718	-0-	6	1	21495	2	N	-0-			-0-
01	23219	X	15245	-0-	-7974	-0-	6	1	15239	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	15591	-0-	-5381	-0-	6	1	15585	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	19199	-0-	-2315	-0-	7	1	19192	2	N	-0-			-0-

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
10	195672	X	120394	-0-	-75278	-0-	410	1	119984	2	N	-0-			-0-
11	168270	X	111054	-0-	-57216	-0-	398	1	110656	2	N	-0-			-0-
12	173879	X	108896	-0-	-64983	-0-	417	1	108479	2	N	-0-			-0-
01	145235	X	75353	-0-	-69882	-0-	295	1	75058	2	N	-0-			-0-
02	120092	X	90689	-0-	-29403	-0-	378	1	90311	2	N	-0-			-0-
03	120404	X	100834	-0-	-19570	-0-	405	1	100429	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259997	X	133250	-0-	-126747	-0-	313	1	132937	2	N	-0-			-0-
11	219870	X	60358	-0-	-159512	-0-	129	1	60229	2	N	-0-			-0-
12	211761	X	164734	-0-	-47027	-0-	352	1	164382	2	N	-0-			-0-
01	191208	X	157946	-0-	-33262	-0-	415	1	157531	2	N	-0-			-0-
02	167916	X	129983	-0-	-37933	-0-	378	1	129605	2	N	-0-			-0-
03	164734	X	134509	-0-	-30225	-0-	418	1	134091	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513515	X	363524	-0-	-149991	-0-	419	1	363105	2	N	-0-			-0-
11	496950	X	347506	-0-	-149444	-0-	403	1	347103	2	N	-0-			-0-
12	473897	X	355818	-0-	-118079	-0-	416	1	355402	2	N	-0-			-0-
01	405697	X	321944	-0-	-83753	-0-	395	1	321549	2	N	-0-			-0-
02	366436	X	306381	-0-	-60055	-0-	378	1	306003	2	N	-0-			-0-
03	363537	X	316541	-0-	-46996	-0-	404	1	316137	2	N	-0-			-0-

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 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
10	516615	X	371017	-0-	-145598	-0-	415	1	370602	2	N	-0-			-0-
11	499950	X	336072	-0-	-163878	-0-	401	1	335671	2	N	-0-			-0-
12	477617	X	330327	-0-	-147290	-0-	414	1	329913	2	N	-0-			-0-
01	415245	X	282974	-0-	-132271	-0-	373	1	282601	2	N	-0-			-0-
02	375060	X	270770	-0-	-104290	-0-	375	1	270395	2	N	-0-			-0-
03	371008	X	279990	-0-	-91018	-0-	413	1	279577	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	879125	X	879125	-0-	-0-	-0-	822	1	878303	2	N	-0-			-0-
11	818871	X	818871	-0-	-0-	-0-	810	1	818061	2	N	-0-			-0-
12	773660	X	773660	-0-	-0-	-0-	832	1	772828	2	N	-0-			-0-
01	681659	X	681659	-0-	-0-	-0-	810	1	680849	2	N	-0-			-0-
02	599730	X	599730	-0-	-0-	-0-	753	1	598977	2	N	-0-			-0-
03	609595	X	609595	-0-	-0-	-0-	817	1	608778	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	772644	X	638940	-0-	-133704	-0-	417	1	638523	2	N	-0-			-0-
11	664830	X	492619	-0-	-172211	-0-	349	1	492270	2	N	-0-			-0-
12	686991	X	572851	-0-	-114140	-0-	416	1	572435	2	N	-0-			-0-
01	671119	X	666877	-0-	-4242	-0-	417	1	666460	2	N	-0-			-0-
02	593936	X	588128	-0-	-5808	-0-	375	1	587753	2	N	-0-			-0-
03	638941	X	623767	-0-	-15174	-0-	417	1	623350	2	N	-0-			-0-

WALKER SU E-D ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	751967	X	651203	-0-	-100764	-0-	416	1	650787	2	N	-0-			-0-
11	678300	X	505426	-0-	-172874	-0-	349	1	505077	2	N	-0-			-0-
12	700910	X	526091	-0-	-174819	-0-	418	1	525673	2	N	-0-			-0-
01	700910	X	615146	-0-	-85764	-0-	418	1	614728	2	N	-0-			-0-
02	611520	X	523855	-0-	-87665	-0-	375	1	523480	2	N	-0-			-0-
03	651217	X	558874	-0-	-92343	-0-	417	1	558457	2	N	-0-			-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF.14960 - 25152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1628567	X	1628567	-0-	-0-	-0-	834	1	1627733	2	N	-0-			-0-
11	1529006	X	1529006	-0-	-0-	-0-	810	1	1528196	2	N	-0-			-0-
12	1523104	X	1523104	-0-	-0-	-0-	821	1	1522283	2	N	-0-			-0-
01	1505641	X	1505641	-0-	-0-	-0-	821	1	1504820	2	N	-0-			-0-
02	1335620	X	1335620	-0-	-0-	-0-	756	1	1334864	2	N	-0-			-0-
03	1348264	X	1348264	-0-	-0-	-0-	784	1	1347480	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU K ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14693 - 24762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER SU L WELL #: 1H RRCID -> 300460 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14994 - 25740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1446119	X	1214083	-0-	-232036	-0-	568	1	1213515	2	N	-0-			-0-
01	1866196	X	1866196	-0-	-0-	-0-	826	1	1865370	2	N	-0-			-0-
02	1693710	X	1693710	-0-	-0-	-0-	748	1	1692962	2	N	-0-			-0-
03	1839922	X	1839922	-0-	-0-	-0-	833	1	1839089	2	N	-0-			-0-

WALKER SU L WELL #: 2HB RRCID -> 300461 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14498 PERF.14502 - 25481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHIRENO SU D WELL #: 1H RRCID -> 300909 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 14457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHIRENO SU D WELL #: 2HB RRCID -> 301003 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 14086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			3
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			3
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			3
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			3
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			27
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			27
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			27
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			27
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			27
03	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
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					200
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					200
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					200
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					200
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					19
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					19
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					19
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					19
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					37
11	0	N	102	-0-	102	-0-	102	2			N	-0-					37
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					37
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	1798	N	783	-0-	-1015	-0-	783	2			N	-0-					33
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					33
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					33
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					33
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					33
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					3
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					36
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	35	1			7
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					7
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					7
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					36
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1			21
12	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	2			Y	-0-					21
01	3100	N	4878	-0-	1778	2184	4878	2			Y	-0-					21
02	2800	N	3015	-0-	215	2399	3015	2			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2399					Y	NO RPT					21

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1887	-0-	-783	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1583	-0-	-866	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1628	-0-	-945	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	1718	-0-	-606	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	1887	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					162
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					162
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					162
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	1	11	9	N	10					172
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	2	Y	-0-					62
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					62
12	992	N	359	-0-	-633	-0-	10	1	349	2	Y	-0-					62
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	-0-					62
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	8	1	648	2	Y	-0-					62
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	11	1	344	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
10	35734	X	11834	-0-	-23900	-0-	642	1	11192	2	Y	-0-					-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	601	1	10471	2	Y	64	51	1	4	8	9
							70	9									
12	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	659	1	10721	2	Y	63	65	1	1	8	6
							69	9									
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	602	1	10006	2	Y	63	64	1			5
							69	9									
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	551	1	8966	2	Y	58	58	1			5
							64	9									
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	600	1	10292	2	Y	76	70	1			11
							84	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14202	-0-	14202	42890	772	1	13430	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13577	-0-	13577	56467	734	1	12775	2	Y	62	52	1	1	8	9
							68	9									
12	70268	X	13801	-0-	-56467	-0-	796	1	12937	2	Y	62	65	1			6
							68	9									
01	14694	X	13407	-0-	-1287	-0-	757	1	12578	2	Y	65	66	1			5
							72	9									
02	13048	X	12153	-0-	-895	-0-	699	1	11388	2	Y	60	60	1			5
							66	9									
03	14198	X	13185	-0-	-1013	-0-	723	1	12379	2	Y	75	69	1			11
							83	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	9	1	21406	2	Y	61	62	1			25
							67	9									
11	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	9	1	20285	2	Y	64	66	1	2	8	21
							70	9									
12	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	10	1	19836	2	Y	55	52	1			24
							61	9									
01	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	9	1	19674	2	Y	61	48	1	4	8	33
							67	9									
02	DLQ G-10		17399	-0-	17399	17399	8	1	17343	2	Y	44	56	1	1	8	20
							48	9									
03	DLQ G-10		19301	-0-	19301	36700	10	1	19233	2	Y	53	56	1			17
							58	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26949	X	26949	-0-	-0-	-0-	11	1	26809	2	Y	117	120	1			48
							129	9									
11	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	11	1	25385	2	Y	121	127	1	1	8	41
							133	9									
12	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	12	1	25422	2	Y	108	101	1			48
							119	9									
01	25008	X	25008	-0-	-0-	-0-	12	1	24874	2	Y	111	93	1	2	8	64
							122	9									
02	DLQ G-10		22281	-0-	22281	22281	10	1	22176	2	Y	86	109	1	1	8	40
							95	9									
03	DLQ G-10		24458	-0-	24458	46739	13	1	24332	2	Y	103	110	1			33
							113	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	12	1	30860	2	Y	67	68	1			28
							74	9									
11	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	12	1	29269	2	Y	71	73	1	2	8	24
							78	9									
12	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	13	1	29243	2	Y	61	58	1			27
							67	9									
01	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	14	1	28825	2	Y	67	53	1	4	8	37
							74	9									
02	DLQ G-10		25568	-0-	25568	25568	13	1	25501	2	Y	49	62	1	1	8	23
							54	9									
03	DLQ G-10		27946	-0-	27946	53514	14	1	27868	2	Y	58	62	1			19
							64	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
10	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	16 114	1 9	41371	2	Y	104	106	1			43
11	39418	X	39418	-0-	-0-	-0-	16 120	1 9	39282	2	Y	109	114	1	1	8	37
12	39502	X	39502	-0-	-0-	-0-	17 106	1 9	39379	2	Y	96	90	1			43
01	38962	X	38962	-0-	-0-	-0-	17 111	1 9	38834	2	Y	101	84	1	2	8	58
02	DLQ G-10		34672	-0-	34672	34672	16 85	1 9	34571	2	Y	77	98	1	1	8	36
03	DLQ G-10		38033	-0-	38033	72705	18 109	1 9	37906	2	Y	99	99	1	6	8	30

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
10	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	16 107	1 9	41400	2	Y	97	99	1			40
11	38874	X	38874	-0-	-0-	-0-	16 109	1 9	38749	2	Y	99	104	1	1	8	34
12	39243	X	39243	-0-	-0-	-0-	17 97	1 9	39129	2	Y	88	83	1			39
01	36069	X	36069	-0-	-0-	-0-	16 95	1 9	35958	2	Y	86	74	1	2	8	49
02	DLQ G-10		33494	-0-	33494	33494	16 76	1 9	33402	2	Y	69	85	1	1	8	32
03	DLQ G-10		36086	-0-	36086	69580	18 89	1 9	35979	2	Y	81	87	1			26

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
10	43323	X	43323	-0-	-0-	-0-	17 112	1 9	43194	2	Y	102	103	1			42
11	41065	X	41065	-0-	-0-	-0-	17 117	1 9	40931	2	Y	106	110	1	2	8	36
12	40490	X	40490	-0-	-0-	-0-	17 101	1 9	40372	2	Y	92	87	1			41
01	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	18 108	1 9	39589	2	Y	98	80	1	4	8	55
02	DLQ G-10		35339	-0-	35339	35339	17 83	1 9	35239	2	Y	75	93	1	3	8	34
03	DLQ G-10		38904	-0-	38904	74243	19 97	1 9	38788	2	Y	88	94	1			28

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
10	40980	X	40980	-0-	-0-	-0-	16 98	1 9	40866	2	Y	89	91	1			37
11	39489	X	39489	-0-	-0-	-0-	16 105	1 9	39368	2	Y	95	98	1	2	8	32
12	40074	X	40074	-0-	-0-	-0-	17 94	1 9	39963	2	Y	85	79	1			38
01	39317	X	39317	-0-	-0-	-0-	18 100	1 9	39199	2	Y	91	74	1	4	8	51
02	DLQ G-10		34666	-0-	34666	34666	16 74	1 9	34576	2	Y	67	86	1	1	8	31
03	DLQ G-10		37996	-0-	37996	72662	18 98	1 9	37880	2	Y	89	86	1	8	8	26

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160593	X	53623	-0-	-106970	-0-	1	1 4 9	53618	2	Y	4					18
11	49974	X	49974	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	49967	2	Y	5	14	1			9
12	50972	X	50972	-0-	-0-	-0-	1	1 10 9	50961	2	Y	9					18
01	50116	X	50116	-0-	-0-	-0-	1	1 7 9	50108	2	Y	6	15	1			9
02	43737	X	43737	-0-	-0-	-0-	1	1 8 9	43728	2	Y	7					16
03	47884	X	47884	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	47879	2	Y	4	16	1			4

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61575	X	61575	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	61570	2	Y	4					14
11	57930	X	57930	-0-	-0-	-0-	1	1 3 9	57926	2	Y	3	9	1			8
12	59146	X	59146	-0-	-0-	-0-	1	1 7 9	59138	2	Y	6					14
01	58497	X	58123	-0-	-374	-0-	1	1 4 9	58118	2	Y	4	10	1			8
02	DLQ G-10		51126	-0-	51126	51126	1	1 6 9	51119	2	Y	5					13
03	DLQ G-10		56385	-0-	56385	107511	1	1 2 9	56382	2	Y	2	11	1			4

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54491	X	54491	-0-	-0-	-0-	1	1 3 9	54487	2	Y	3					16
11	51021	X	51021	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	51014	2	Y	5	13	1			8
12	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	1	1 10 9	51856	2	Y	9					17
01	51305	X	50899	-0-	-406	-0-	1	1 6 9	50892	2	Y	5	14	1			8
02	DLQ G-10		44871	-0-	44871	44871	1	1 8 9	44862	2	Y	7					15
03	DLQ G-10		49399	-0-	49399	94270	1	1 3 9	49395	2	Y	3	15	1			3

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-	515	1	45684	2	Y	-0-					-0-
11	49571	X	49571	-0-	-0-	-0-	652	1	48919	2	Y	-0-					-0-
12	52944	X	52944	-0-	-0-	-0-	754	1	52190	2	Y	-0-					-0-
01	51487	X	51487	-0-	-0-	-0-	768	1	50719	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45157	-0-	45157	45157	695	1	44462	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48423	-0-	48423	93580	719	1	47704	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59030	X	59030	-0-	-0-	-0-	657	1	58373	2	Y	-0-					-0-
11	86515	X	86515	-0-	-0-	-0-	1137	1	85378	2	Y	-0-					-0-
12	76949	X	76949	-0-	-0-	-0-	1097	1	75852	2	Y	-0-					-0-
01	72588	X	72588	-0-	-0-	-0-	1083	1	71505	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		63030	-0-	63030	63030	971	1	62059	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		67480	-0-	67480	130510	1003	1	66477	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	114893	X	114893	-0-	-0-	-0-	1175	1	113718	2	Y	-0-			-0-
11	108417	X	108417	-0-	-0-	-0-	1057	1	107360	2	Y	-0-			-0-
12	103953	X	103953	-0-	-0-	-0-	330	1	103623	2	Y	-0-			-0-
01	101800	X	101800	-0-	-0-	-0-	11	1	101789	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		90334	-0-	90334	90334	999	1	89335	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		92566	-0-	92566	182900	1087	1	91479	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	55731	X	55731	-0-	-0-	-0-	316	1	55415	2	Y	-0-			-0-
11	51736	X	51736	-0-	-0-	-0-	285	1	51451	2	Y	-0-			-0-
12	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	298	1	52073	2	Y	-0-			-0-
01	50114	X	50114	-0-	-0-	-0-	3	1	50111	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		44795	-0-	44795	44795	268	1	44527	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		47909	-0-	47909	92704	297	1	47612	2	Y	-0-			-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	72930	X	72930	-0-	-0-	-0-	746	1	72184	2	Y	-0-			-0-
11	83218	X	83218	-0-	-0-	-0-	812	1	82406	2	Y	-0-			-0-
12	77068	X	77068	-0-	-0-	-0-	244	1	76824	2	Y	-0-			-0-
01	74651	X	74651	-0-	-0-	-0-	8	1	74643	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		67427	-0-	67427	67427	745	1	66682	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		71895	-0-	71895	139322	845	1	71050	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93868	X	93741	-0-	-127	-0-	532	1	93209	2	Y	-0-			-0-
11	90840	X	87572	-0-	-3268	-0-	482	1	87090	2	Y	-0-			-0-
12	93868	X	89806	-0-	-4062	-0-	511	1	89295	2	Y	-0-			-0-
01	93868	X	87586	-0-	-6282	-0-	5	1	87581	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		78436	-0-	78436	78436	470	1	77966	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		83075	-0-	83075	161511	515	1	82560	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	85126	X	73154	-0-	-11972	-0-	415	1	72739	2	Y	-0-			-0-
11	83155	X	83155	-0-	-0-	-0-	457	1	82698	2	Y	-0-			-0-
12	80848	X	79731	-0-	-1117	-0-	454	1	79277	2	Y	-0-			-0-
01	78554	X	75988	-0-	-2566	-0-	4	1	75984	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		67236	-0-	67236	67236	403	1	66833	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		73296	-0-	73296	140532	454	1	72842	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	50701	X	50701	-0-	-0-	-0-	288	1	50413	2	Y	-0-			-0-
11	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	260	1	47062	2	Y	-0-			-0-
12	48112	X	47321	-0-	-791	-0-	269	1	47052	2	Y	-0-			-0-
01	48112	X	45382	-0-	-2730	-0-	3	1	45379	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		40985	-0-	40985	40985	246	1	40739	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		43344	-0-	43344	84329	269	1	43075	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	67123	X	67123	-0-	-0-	-0-	381	1	66742	2	Y	-0-			-0-
11	70005	X	70005	-0-	-0-	-0-	385	1	69620	2	Y	-0-			-0-
12	70401	X	70401	-0-	-0-	-0-	400	1	70001	2	Y	-0-			-0-
01	66937	X	66937	-0-	-0-	-0-	4	1	66933	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		59559	-0-	59559	59559	357	1	59202	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		64097	-0-	64097	123656	397	1	63700	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		58939	-0-		58939	182029	1	1	58936	2	Y	2					10
								2	9									
11	DLQ G-10		54309	-0-		54309	236338	1	1	54305	2	Y	3	6	1			7
								3	9									
12	293379	X	57041	-0-		-236338	-0-	1	1	57037	2	Y	3					10
								3	9									
01	63798	X	53397	-0-		-10401	-0-	1	1	53393	2	Y	3	6	1			7
								3	9									
02	55328	X	49983	-0-		-5345	-0-	1	1	49979	2	Y	3					10
								3	9									
03	58931	X	54334	-0-		-4597	-0-	1	1	54332	2	Y	1	6	1			5
								1	9									

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		76537	-0-		76537	234325	2	1	76531	2	Y	4					16
								4	9									
11	DLQ G-10		35348	-0-		35348	269673	35346	2	2	9	Y	2	6	1			12
12	339115	X	69442	-0-		-269673	-0-	1	1	69431	2	Y	9	1	8			20
								10	9									
01	81251	X	60000	-0-		-21251	-0-	1	1	59995	2	Y	4	11	1			13
								4	9									
02	71428	X	66596	-0-		-4832	-0-	2	1	66586	2	Y	7					20
								8	9									
03	76539	X	68938	-0-		-7601	-0-	1	1	68934	2	Y	3	14	1			9
								3	9									

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		87070	-0-		87070	266340	2	1	87061	2	Y	6					23
								7	9									
11	DLQ G-10		94300	-0-		94300	360640	2	1	94291	2	Y	6	19	1			10
								7	9									
12	448779	X	88139	-0-		-360640	-0-	2	1	88123	2	Y	13	1	8			22
								14	9									
01	92411	X	67614	-0-		-24797	-0-	1	1	67606	2	Y	6	15	1			13
								7	9									
02	86772	X	72980	-0-		-13792	-0-	2	1	72968	2	Y	9					22
								10	9									
03	96069	X	76241	-0-		-19828	-0-	2	1	76236	2	Y	3	18	1			7
								3	9									

WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		79225	-0-		79225	244457	2	1	79217	2	Y	5					23
								6	9									
11	DLQ G-10		87875	-0-		87875	332332	2	1	87865	2	Y	7	18	1			12
								8	9									
12	421594	X	89262	-0-		-332332	-0-	2	1	89246	2	Y	13	1	8			24
								14	9									
01	80817	X	71368	-0-		-9449	-0-	1	1	71360	2	Y	6	16	1			14
								7	9									
02	78630	X	78630	-0-		-0-	-0-	2	1	78617	2	Y	10					24
								11	9									
03	80817	X	80081	-0-		-736	-0-	2	1	80075	2	Y	4	19	1			9
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61202	X	61202	-0-	-0-	-0-	3	1	61199	2	N	-0-					-0-
11	64463	X	64463	-0-	-0-	-0-	3	1	64460	2	N	-0-					-0-
12	63674	X	63674	-0-	-0-	-0-	3	1	63671	2	N	-0-					-0-
01	61263	X	61263	-0-	-0-	-0-	3	1	61260	2	N	-0-					-0-
02	54855	X	54855	-0-	-0-	-0-	3	1	54852	2	N	-0-					-0-
03	58008	X	58008	-0-	-0-	-0-	3	1	58005	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55645	X	51906	-0-	-3739	-0-	3	1	51903	2	N	-0-					-0-
11	57737	X	57737	-0-	-0-	-0-	3	1	57734	2	N	-0-					-0-
12	55990	X	55990	-0-	-0-	-0-	3	1	55987	2	N	-0-					-0-
01	55645	X	53136	-0-	-2509	-0-	3	1	53133	2	N	-0-					-0-
02	50260	X	48080	-0-	-2180	-0-	2	1	48078	2	N	-0-					-0-
03	55645	X	51195	-0-	-4450	-0-	3	1	51192	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71579	X	65737	-0-	-5842	-0-	4	1	65733	2	N	-0-					-0-
11	69270	X	69167	-0-	-103	-0-	3	1	69164	2	N	-0-					-0-
12	71579	X	68181	-0-	-3398	-0-	4	1	68177	2	N	-0-					-0-
01	71579	X	65879	-0-	-5700	-0-	4	1	65875	2	N	-0-					-0-
02	64652	X	58971	-0-	-5681	-0-	3	1	58968	2	N	-0-					-0-
03	71486	X	62930	-0-	-8556	-0-	4	1	62926	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62620	X	54640	-0-	-7980	-0-	3	1	54637	2	N	-0-					-0-
11	63863	X	63863	-0-	-0-	-0-	3	1	63860	2	N	-0-					-0-
12	62656	X	62656	-0-	-0-	-0-	3	1	62653	2	N	-0-					-0-
01	62620	X	60111	-0-	-2509	-0-	3	1	60108	2	N	-0-					-0-
02	56560	X	53071	-0-	-3489	-0-	3	1	53068	2	N	-0-					-0-
03	62620	X	56193	-0-	-6427	-0-	3	1	56190	2	N	-0-					-0-

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65061	X	65061	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	65056	2	Y	4					18
11	63134	X	63134	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	63129	2	Y	4	12	1			10
12	63406	X	63406	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	63396	2	Y	8					18
01	62209	X	62209	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	62202	2	Y	5	13	1			10
02	DLQ G-10		53740	-0-	53740	53740	1 7	1 9	53732	2	Y	6					16
03	DLQ G-10		62807	-0-	62807	116547	1 3	1 9	62803	2	Y	3	14	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64418	X	63096	-0-	-1322	-0-	1	1 4 9	63091	2	Y	4					19
11	66662	X	66662	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	66655	2	Y	5	13	1			11
12	66690	X	66690	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	66680	2	Y	8					19
01	65462	X	65462	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	65455	2	Y	5	13	1			11
02	DLQ G-10		56515	-0-	56515	56515	1	1 7 9	56507	2	Y	6					17
03	DLQ G-10		29728	-0-	29728	86243	29726	2	2	9	Y	2	7	1			12

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60025	X	60025	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	60015	2	Y	8					37
11	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	62706	2	Y	5	13	1			29
12	62321	X	62321	-0-	-0-	-0-	1	1 10 9	62310	2	Y	9	1	8			37
01	60759	X	60759	-0-	-0-	-0-	1	1 7 9	60751	2	Y	6	14	1			29
02	DLQ G-10		52285	-0-	52285	52285	1	1 8 9	52276	2	Y	7					36
03	DLQ G-10		27904	-0-	27904	80189	27903	2	1	9	Y	1	7	1			30

PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 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
10	548432	X	171684	-0-	-376748	-0-	69	1 278 9	171337	2	Y	253	265	1			104
11	189690	X	155171	-0-	-34519	-0-	64	1 298 9	154809	2	Y	271	276	1	10	8	89
12	196013	X	149033	-0-	-46980	-0-	65	1 250 9	148718	2	Y	227	214	1	2	8	100
01	196013	X	139103	-0-	-56910	-0-	63	1 252 9	138788	2	Y	229	190	1	12	8	127
02	167048	X	119458	-0-	-47590	-0-	57	1 183 9	119218	2	Y	166	213	1	4	8	76
03	171678	X	124854	-0-	-46824	-0-	61	1 227 9	124566	2	Y	206	204	1	18	8	60

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		144958	-0-	144958	449401	4	1 6 9	144948	2	Y	5					32
11	DLQ G-10		136570	-0-	136570	585971	4	1 7 9	136559	2	Y	6	15	1			23
12	723930	X	137959	-0-	-585971	-0-	4	1 11 9	137944	2	Y	10	1	8			32
01	157604	X	127538	-0-	-30066	-0-	4	1 9 9	127525	2	Y	8	15	1	1	8	24
02	137060	X	111636	-0-	-25424	-0-	4	1 8 9	111624	2	Y	7					31
03	144956	X	120435	-0-	-24521	-0-	4	1 4 9	120427	2	Y	4	15	1	1	8	19

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	(I) 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	DLQ G-10		174723	-0-		174723	550258	4	1	174716	2	Y	3					27
								3	9									
11	DLQ G-10		163518	-0-		163518	713776	4	1	163510	2	Y	4	10	1			21
								4	9									
12	876830	X	163054	-0-		-713776	-0-	4	1	163042	2	Y	7	1	8			27
								8	9									
01	194277	X	153576	-0-		-40701	-0-	4	1	153568	2	Y	4	10	1			21
								4	9									
02	168000	X	131891	-0-		-36109	-0-	4	1	131881	2	Y	5					26
								6	9									
03	174716	X	140047	-0-		-34669	-0-	4	1	140041	2	Y	2	10	1			18
								2	9									

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	(I) 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	DLQ G-10		201403	-0-		201403	630362	5	1	201391	2	Y	6					48
								7	9									
11	DLQ G-10		190730	-0-		190730	821092	5	1	190717	2	Y	7	19	1			36
								8	9									
12	1013462	X	192370	-0-		-821092	-0-	5	1	192351	2	Y	13	1	8			48
								14	9									
01	220162	X	182981	-0-		-37181	-0-	5	1	182966	2	Y	9	19	1	1	8	37
								10	9									
02	193340	X	157730	-0-		-35610	-0-	5	1	157715	2	Y	9					46
								10	9									
03	201407	X	168926	-0-		-32481	-0-	5	1	168915	2	Y	5	19	1	1	8	31
								6	9									

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	(I) 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	DLQ G-10		259712	-0-		259712	814123	6	1	259702	2	Y	4					42
								4	9									
11	DLQ G-10		243983	-0-		243983	1058106	6	1	243971	2	Y	5	14	1			33
								6	9									
12	1302341	X	244235	-0-		-1058106	-0-	6	1	244217	2	Y	11	2	8			42
								12	9									
01	267685	X	233845	-0-		-33840	-0-	5	1	233832	2	Y	7	14	1	1	8	34
								8	9									
02	241780	X	198589	-0-		-43191	-0-	5	1	198575	2	Y	8	1	8			41
								9	9									
03	259718	X	213735	-0-		-45983	-0-	5	1	213727	2	Y	3	14	1	1	8	29
								3	9									

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	(I) 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	546800	X	171836	-0-		-374964	-0-	69	1	171469	2	Y	271	283	1			112
								298	9									
11	189180	X	155946	-0-		-33234	-0-	65	1	155523	2	Y	325	316	1	14	8	107
								358	9									
12	195486	X	150070	-0-		-45416	-0-	66	1	149707	2	Y	270	256	1	2	8	119
								297	9									
01	195486	X	139845	-0-		-55641	-0-	64	1	139478	2	Y	275	228	1	14	8	152
								303	9									
02	166964	X	119540	-0-		-47424	-0-	57	1	119264	2	Y	199	254	1	6	8	91
								219	9									
03	171833	X	125621	-0-		-46212	-0-	61	1	125292	2	Y	244	243	1	20	8	72
								268	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		195481	-0-		195481	615983	77 336	1 9	195068	2	Y	305	318	1			126
11	DLQ G-10		177632	-0-		177632	793615	73 396	1 9	177163	2	Y	360	356	1	10	8	120
12	965664	X	172049	-0-		-793615	-0-	76 337	1 9	171636	2	Y	306	289	1	2	8	135
01	218581	X	161790	-0-		-56791	-0-	73 336	1 9	161381	2	Y	305	259	1	8	8	173
02	188440	X	139349	-0-		-49091	-0-	65 249	1 9	139035	2	Y	226	291	1	4	8	104
03	195486	X	145569	-0-		-49917	-0-	72 298	1 9	145199	2	Y	271	279	1	14	8	82

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. GAS	(I) 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	585586	X	183659	-0-		-401927	-0-	73 298	1 9	183288	2	Y	271	283	1			112
11	200250	X	169469	-0-		-30781	-0-	69 387	1 9	169013	2	Y	352	335	1	12	8	117
12	206925	X	164058	-0-		-42867	-0-	72 327	1 9	163659	2	Y	297	281	1	2	8	131
01	206925	X	153155	-0-		-53770	-0-	70 330	1 9	152755	2	Y	300	250	1	14	8	167
02	177912	X	131744	-0-		-46168	-0-	62 242	1 9	131440	2	Y	220	280	1	6	8	101
03	183644	X	138237	-0-		-45407	-0-	69 294	1 9	137874	2	Y	267	269	1	20	8	79

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. GAS	(I) 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	528736	X	82357	-0-		-446379	-0-	2	1	82355	2	Y	-0-					-0-
11	511680	X	-0-	-0-		-511680	-0-					Y	-0-					-0-
12	528736	X	219010	-0-		-309726	-0-	3	1	219007	2	Y	-0-					-0-
01	511717	X	378665	-0-		-133052	-0-	2	1	378663	2	Y	-0-					-0-
02	412804	X	311365	-0-		-101439	-0-	2	1	311363	2	Y	-0-					-0-
03	325629	X	325629	-0-		-0-	-0-	2	1	325627	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. GAS	(I) 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	679179	X	89983	-0-		-589196	-0-	2	1	89981	2	Y	-0-					-0-
11	610500	X	-0-	-0-		-610500	-0-					Y	-0-					-0-
12	630850	X	230666	-0-		-400184	-0-	3	1	230663	2	Y	-0-					-0-
01	533262	X	409741	-0-		-123521	-0-	3	1	409738	2	Y	-0-					-0-
02	481656	X	347383	-0-		-134273	-0-	3	1	347380	2	Y	-0-					-0-
03	359646	X	359646	-0-		-0-	-0-	3	1	359643	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. GAS	(I) 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	635841	X	620978	-0-		-14863	-0-	15	1	620963	2	Y	-0-					-0-
11	618473	X	618473	-0-		-0-	-0-	18	1	618455	2	Y	-0-					-0-
12	635841	X	517701	-0-		-118140	-0-	6	1	517695	2	Y	-0-					-0-
01	620992	X	406380	-0-		-214612	-0-	3	1	406377	2	Y	-0-					-0-
02	574308	X	336928	-0-		-237380	-0-	3	1	336925	2	Y	-0-					-0-
03	635841	X	351076	-0-		-284765	-0-	3	1	351073	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TOWER HV A WELL #: 1HH RRCID -> 300697 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11608 PERF.12159 - 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
10	0		719153	-0-	719153	816277	719153	2			N	-0-					-0-
11	1454318	X	638041	-0-	-816277	-0-	638041	2			N	-0-					-0-
12	719944	X	579816	-0-	-140128	-0-	6	1	579810	2	N	-0-					-0-
01	719944	X	485900	-0-	-234044	-0-	6	1	485894	2	N	-0-					-0-
02	649544	X	444742	-0-	-204802	-0-	6	1	444736	2	N	-0-					-0-
03	719138	X	458488	-0-	-260650	-0-	6	1	458482	2	N	-0-					-0-

TOWER HV B WELL #: 2HH RRCID -> 300698 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11602 PERF.12061 - 24780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		689372	-0-	689372	780550	689372	2			N	-0-					-0-
11	1389019	X	608469	-0-	-780550	-0-	608469	2			N	-0-					-0-
12	667802	X	549053	-0-	-118749	-0-	6	1	549047	2	N	-0-					-0-
01	667802	X	450372	-0-	-217430	-0-	6	1	450366	2	N	-0-					-0-
02	603176	X	417338	-0-	-185838	-0-	6	1	417332	2	N	-0-					-0-
03	667802	X	425560	-0-	-242242	-0-	6	1	425554	2	N	-0-					-0-

TOWER HV C WELL #: 3HH RRCID -> 300699 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11983 - 24793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		745434	-0-	745434	828348	745434	2			N	-0-					-0-
11	1503502	X	675154	-0-	-828348	-0-	675154	2			N	-0-					-0-
12	704940	X	613597	-0-	-91343	-0-	7	1	613590	2	N	-0-					-0-
01	704940	X	515613	-0-	-189327	-0-	7	1	515606	2	N	-0-					-0-
02	636720	X	461480	-0-	-175240	-0-	7	1	461473	2	N	-0-					-0-
03	704940	X	484536	-0-	-220404	-0-	7	1	484529	2	N	-0-					-0-

RED WINGS HV D WELL #: 4HH RRCID -> 300912 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11520 - 22980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		237819	-0-	237819	237819	3	1	237816	2	N	-0-					-0-
01	889148	X	651329	-0-	-237819	-0-	4	1	651323	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	659932	X	574380	-0-	-85552	-0-	4	1	574375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	730639	X	567815	-0-	-162824	-0-	4	1	567809	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RED WINGS HV E WELL #: 5HH RRCID -> 300995 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11477 - 23686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		214606	-0-	214606	214606	3	1	214603	2	N	-0-					-0-
01	764816	X	550210	-0-	-214606	-0-	4	1	550204	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	545244	X	471347	-0-	-73897	-0-	4	1	471342	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	603663	X	470087	-0-	-133576	-0-	4	1	470081	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RED WINGS HV F WELL #: 6HH RRCID -> 300996 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11605 - 24389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		199374	-0-	199374	199374	2	1	199372	2	N	-0-					-0-
01	704950	X	505576	-0-	-199374	-0-	3	1	505573	2	N	-0-					-0-
02	492884	X	443352	-0-	-49532	-0-	3	1	443348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	545693	X	473872	-0-	-71821	-0-	4	1	473866	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264120	X	222344	-0-	-41776	-0-	222327	2	17	9	Y	15	7	8			37
11	252849	X	252849	-0-	-0-	-0-	252798	2	51	9	Y	46	36	8			47
12	348755	X	348755	-0-	-0-	-0-	348625	2	130	9	Y	118	20	8			145
01	222332	X	214603	-0-	-7729	-0-	214571	2	32	9	Y	29	104	1	12	8	58
02	200816	X	182200	-0-	-18616	-0-	182168	2	32	9	Y	29	19	8			68
03	222332	X	191841	-0-	-30491	-0-	191760	2	81	9	Y	74	46	8			96

TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297073	X	163921	-0-	-133152	-0-	163909	2	12	9	Y	11	5	8			35
11	231840	X	164387	-0-	-67453	-0-	164361	2	26	9	Y	24	17	8			42
12	225502	X	225502	-0-	-0-	-0-	225402	2	100	9	Y	91	29	8			104
01	191115	X	182914	-0-	-8201	-0-	182889	2	25	9	Y	23	78	1	8	8	41
02	148036	X	146131	-0-	-1905	-0-	146114	2	17	9	Y	15	7	8			49
03	163897	X	150100	-0-	-13797	-0-	150057	2	43	9	Y	39	20	8			68

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11443 - 21834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489118	X	211428	-0-	-277690	-0-	211413	2	15	9	Y	14	148	1	12	8	1
11	440160	X	-0-	-0-	-440160	-0-					Y	-0-					1
12	418128	X	102432	-0-	-315696	-0-	102387	2	45	9	Y	41	1	1	40	8	1
01	353307	X	277372	-0-	-75935	-0-	277296	2	76	9	Y	69	1	1	69	8	-0-
02	281876	X	217664	-0-	-64212	-0-	217638	2	26	9	Y	24	24	8			-0-
03	211420	X	206238	-0-	-5182	-0-	206144	2	94	9	Y	85	3	1	82	8	-0-

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
10	383036	X	181871	-0-	-201165	-0-	181860	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	351930	X	-0-	-0-	-351930	-0-					Y	-0-					-0-
12	342178	X	96719	-0-	-245459	-0-	96678	2	41	9	Y	37	37	8			-0-
01	315890	X	259142	-0-	-56748	-0-	259078	2	64	9	Y	58	58	8			-0-
02	242480	X	218080	-0-	-24400	-0-	218056	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
03	231443	X	231443	-0-	-0-	-0-	231329	2	114	9	Y	104	30	1	74	8	-0-

NICHOLS AND DIMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 299632 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7710 - 9114

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

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299722 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12101 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470239	X	353982	-0-	-116257	-0-	353981	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	455070	X	314044	-0-	-141026	-0-	314043	2	1	9	Y	1					3
12	470239	X	291886	-0-	-178353	-0-	291879	2	7	9	Y	6	3	1			6
01	420918	X	273020	-0-	-147898	-0-	273018	2	2	9	Y	2	6	1			2
02	319732	X	232105	-0-	-87627	-0-	232105	2			Y	-0-					2
03	353989	X	70213	-0-	-283776	-0-	70213	2			Y	-0-	2	1			-0-

TALLY-DEGA 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300321 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11814 - 22678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		151236	-0-	151236	151236	151183	2	53	9	Y	48	48	8			-0-
01	SHUT IN		561250	-0-	561250	712486	560991	2	259	9	Y	235	235	8			-0-
*02	1197055	X	484569	-0-	-712486	-0-	484305	2	264	9	Y	240	240	8			-0-
03	633795	X	480871	-0-	-152924	-0-	480535	2	336	9	Y	305	305	8			-0-

RICKY BOBBY SWD WELL #: 26 RRCID -> 300398 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7152 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDER VALLEY 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300547 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11989 - 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		162525	-0-	162525	162525	162480	2	45	9	Y	41	41	8			-0-
01	SHUT IN		592942	-0-	592942	755467	592759	2	183	9	Y	166	166	8			-0-
*02	1280788	X	525321	-0-	-755467	-0-	525130	2	191	9	Y	174	174	8			-0-
03	651000	X	532367	-0-	-118633	-0-	532106	2	261	9	Y	237	237	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
OAKMONT-SAWGRASS 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301016 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 12164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKMONT-SAWGRASS (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301060 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 12146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

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
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	230	1	3214	2	Y	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	220	1	2954	2	Y	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	215	1	3150	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	200	1	2993	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2557	-0-	-551	-0-	162	1	2395	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	174	1	2660	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	2699	2	13	9	Y	12	11	1			3
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2591	2	11	9	Y	10	12	1			1
12	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	2482	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3001	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2734	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3001	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	152	1	2119	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	124	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	193	1	2894	2	Y	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	142	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	164	1	2505	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2491	2	1	9	Y	1					9
11	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2197	2	1	9	Y	1					10
12	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-	7	1			3
01	2480	N	2234	-0-	-246	-0-	2234	2			Y	-0-					3
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					3
03	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	2			Y	-0-	2	1			1

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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	130	-0-	-1792	-0-	129	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1860	X	25	-0-	-1835	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23580	2	1	9	Y	1					1
02	34034	X	34034	-0-	-0-	-0-	34033	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	37190	X	37190	-0-	-0-	-0-	37190	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			Y	-0-					-0-
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			Y	-0-					-0-
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-

C. M. ABNEY DEEP GAS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2906	2	6	9	N	5	5	8			34
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3218	2	6	9	N	5	5	8			34
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					34
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3069	2	8	9	N	7	7	8			34
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					34
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3967	2	8	9	N	7	7	8			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					109
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					109
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					109
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					109
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					109
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3287	2			Y	-0-			-0-
11	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3147	2			Y	-0-			-0-
12	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3155	2			Y	-0-			-0-
01	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	2994	2			Y	-0-			-0-
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	2893	2			Y	-0-			-0-
03	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3062	2			Y	-0-			-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-			-0-
11	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	2			N	-0-			-0-
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	2			N	-0-			-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	155	1	1082	2	N	-0-			-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	150	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	992	N	144	-0-	-848	-0-	10	1	134	2	N	-0-			-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	20	1	1439	2	N	-0-			-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	2	N	-0-			-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	125	1	1436	2	N	-0-			-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-			-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	378	2	N	-0-			-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	2	N	-0-			-0-
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	25	1	351	2	N	-0-			-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	23	1	341	2	N	-0-			-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	642	-0-	-71	-0-	46	1	595	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	9	4	1			5
							10	9									
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	48	1	647	2	N	12	11	1			6
							13	9									
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	35	1	487	2	N	8	8	1			6
							9	9									
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	24	1	364	2	N	4	9	1			1
							4	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	N	8	5	1			4
							9	9									

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					214
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					214
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-					214
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					214
02	1316	N	1101	-0-	-215	-0-	1101	2			N	-0-					214
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					214

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	336	-0-	-811	-0-	136	1	200	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	674	-0-	-752	-0-	106	1	568	2	N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	130	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	599	-0-	-689	-0-	120	1	479	2	N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	210	1	460	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	161	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	154	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	161	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	127	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	163	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	571	-0-	-979	-0-	71	1	500	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	122	-0-	-715	-0-	86	1	36	2	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	333	1	452	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	340	1	605	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	300	1	324	2	N	-0-					-0-
03	930	N	482	-0-	-448	-0-	200	1	282	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

10	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
01	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
02	1904	N	1651	-0-	-253	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	112	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	111	1	1489	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	83	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	114	1	1305	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	107	1	1314	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
11	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
01	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-			-0-
12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-			-0-
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-			-0-
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	2			N	-0-			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	283	1	616	2	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	295	1	587	2	N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	308	1	765	2	N	-0-					-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	305	1	537	2	N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	275	1	495	2	N	-0-					-0-
03	961	N	833	-0-	-128	-0-	270	1	563	2	N	-0-					-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
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-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
10	7316	X	6541	-0-	-775	-0-	6541	2			N	-0-					22
11	7080	X	6101	-0-	-979	-0-	6101	2			N	-0-					22
12	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	6174	2			N	-0-					22
01	7316	X	5796	-0-	-1520	-0-	5796	2			N	-0-					22
02	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	5032	2			N	-0-					22
03	6541	X	5507	-0-	-1034	-0-	5507	2			N	-0-					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
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12200	2	10	9	N	9	9	8			5
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11198	2	20	9	N	18	18	8			5
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					5
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7924	2	31	9	N	28	28	8			5
02	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					5
03	5146	X	2086	-0-	-3060	-0-	2073	2	13	9	N	12	12	8			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4456	-0-	-74	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3870	-0-	-302	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	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
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2428	-0-	-316	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	2197	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
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	483	-0-	-2028	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	728	-0-	-3052	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2504	-0-	-1681	-0-	2504	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
10	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	3793	2			N	-0-					13
11	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	3719	2			N	-0-					13
12	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					13
01	3937	X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			N	-0-					13
02	3556	X	3119	-0-	-437	-0-	3119	2			N	-0-					13
03	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	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
10	3100	N	12138	-0-	9038	26929	12138	2			N	-0-					37
11	33788	X	6859	-0-	-26929	-0-	6859	2			N	-0-					37
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					37
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					37
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					37
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	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
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	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
10	6014	X	3100	-0-	-2914	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5600	-0-	-1400	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6200	-0-	-1550	-0-	6200	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
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	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
10	4433	X	3463	-0-	-970	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3609	-0-	-1101	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1840	-0-	-3027	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	221271	X	221271	-0-	-0-	-0-	221271	2			N	-0-					-0-
03	288065	X	288065	-0-	-0-	-0-	288065	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
10	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2475	-0-	-615	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1786	-0-	-942	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1401	-0-	-1513	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1009	-0-	-1623	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	2331	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
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1699	-0-	-1421	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1517	-0-	-1423	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1204	-0-	-2051	-0-	1204	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
10	3534	X	2656	-0-	-878	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2769	-0-	-1447	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2530	-0-	-1278	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	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
10	70972	X	70972	-0-	-0-	-0-	70972	2			N	-0-					-0-
11	66824	X	66824	-0-	-0-	-0-	66824	2			N	-0-					-0-
12	64334	X	64334	-0-	-0-	-0-	64334	2			N	-0-					-0-
01	65830	X	65830	-0-	-0-	-0-	65830	2			N	-0-					-0-
02	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	59284	2			N	-0-					-0-
03	64896	X	64896	-0-	-0-	-0-	64896	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
10	80662	X	74167	-0-	-6495	-0-	1176	1	72991	2	N	-0-					-0-
11	77280	X	52533	-0-	-24747	-0-	1138	1	51395	2	N	-0-					-0-
12	76663	X	72265	-0-	-4398	-0-	1176	1	71089	2	N	-0-					-0-
01	74152	X	64818	-0-	-9334	-0-	1176	1	63642	2	N	-0-					-0-
02	66976	X	59222	-0-	-7754	-0-	59222	2			N	-0-					-0-
03	74152	X	64213	-0-	-9939	-0-	64213	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
10	44180	X	44180	-0-	-0-	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
11	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	41715	2			N	-0-					-0-
12	39452	X	39452	-0-	-0-	-0-	39452	2			N	-0-					-0-
01	44175	X	37192	-0-	-6983	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
02	39900	X	33764	-0-	-6136	-0-	33764	2			N	-0-					-0-
03	44175	X	36593	-0-	-7582	-0-	36593	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34379	X	29275	-0-	-5104	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	27317	-0-	-5953	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	27696	-0-	-5350	-0-	27696	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	25391	-0-	-3873	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	23119	-0-	-3313	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	25167	-0-	-4097	-0-	25167	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144925	X	132574	-0-	-12351	-0-	132574	2			N	-0-					-0-
11	140250	X	125039	-0-	-15211	-0-	125039	2			N	-0-					-0-
12	142166	X	127673	-0-	-14493	-0-	127673	2			N	-0-					-0-
01	132587	X	122826	-0-	-9761	-0-	122826	2			N	-0-					-0-
02	119756	X	108938	-0-	-10818	-0-	108938	2			N	-0-					-0-
03	132587	X	115854	-0-	-16733	-0-	115854	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99386	X	76937	-0-	-22449	-0-	76937	2			N	-0-					-0-
11	91830	X	71650	-0-	-20180	-0-	71650	2			N	-0-					-0-
12	90582	X	71498	-0-	-19084	-0-	71498	2			N	-0-					-0-
01	85560	X	67411	-0-	-18149	-0-	67411	2			N	-0-					-0-
02	75404	X	65656	-0-	-9748	-0-	65656	2			N	-0-					-0-
03	76942	X	68032	-0-	-8910	-0-	68032	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28923	X	27363	-0-	-1560	-0-	27363	2			Y	-0-					-0-
11	27990	X	25236	-0-	-2754	-0-	25236	2			Y	-0-					-0-
12	28923	X	21338	-0-	-7585	-0-	21338	2			Y	-0-					-0-
01	28923	X	26190	-0-	-2733	-0-	26190	2			Y	-0-					-0-
02	25004	X	22166	-0-	-2838	-0-	22166	2			Y	-0-					-0-
03	27373	X	23059	-0-	-4314	-0-	23059	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43407	X	43407	-0-	-0-	-0-	43407	2			Y	-0-					-0-
11	41586	X	41586	-0-	-0-	-0-	41586	2			Y	-0-					-0-
12	41416	X	35998	-0-	-5418	-0-	35998	2			Y	-0-					-0-
01	43400	X	34202	-0-	-9198	-0-	34202	2			Y	-0-					-0-
02	39200	X	28911	-0-	-10289	-0-	28911	2			Y	-0-					-0-
03	43400	X	32117	-0-	-11283	-0-	32117	2			Y	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141054	X	141054	-0-	-0-	-0-	141054	2			N	-0-					-0-
11	113428	X	113428	-0-	-0-	-0-	113428	2			N	-0-					-0-
12	125054	X	107226	-0-	-17828	-0-	107226	2			N	-0-					-0-
01	136214	X	95309	-0-	-40905	-0-	95309	2			N	-0-					-0-
02	123032	X	80607	-0-	-42425	-0-	80607	2			N	-0-					-0-
03	136214	X	80794	-0-	-55420	-0-	80794	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88168	X	88168	-0-	-0-	-0-	88168	2			N	-0-					-0-
11	80370	X	73994	-0-	-6376	-0-	73994	2			N	-0-					-0-
12	81902	X	71858	-0-	-10044	-0-	71858	2			N	-0-					-0-
01	88164	X	66984	-0-	-21180	-0-	66984	2			N	-0-					-0-
02	79632	X	54438	-0-	-25194	-0-	54438	2			N	-0-					-0-
03	88164	X	57282	-0-	-30882	-0-	57282	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

10	60295	X	54723	-0-	-5572	-0-	54723	2			N	-0-					-0-
11	55590	X	51056	-0-	-4534	-0-	51056	2			N	-0-					-0-
12	57443	X	48998	-0-	-8445	-0-	48998	2			N	-0-					-0-
01	56854	X	47184	-0-	-9670	-0-	47184	2			N	-0-					-0-
02	51352	X	42413	-0-	-8939	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
03	54715	X	46135	-0-	-8580	-0-	46135	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

10	63767	X	60192	-0-	-3575	-0-	60192	2			N	-0-					-0-
11	59010	X	55726	-0-	-3284	-0-	55726	2			N	-0-					-0-
12	60977	X	54371	-0-	-6606	-0-	54371	2			N	-0-					-0-
01	60202	X	52804	-0-	-7398	-0-	52804	2			N	-0-					-0-
02	54376	X	43469	-0-	-10907	-0-	43469	2			N	-0-					-0-
03	60202	X	50463	-0-	-9739	-0-	50463	2			N	-0-					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

10	78957	X	61145	-0-	-17812	-0-	61145	2			N	-0-					-0-
11	73290	X	56521	-0-	-16769	-0-	56521	2			N	-0-					-0-
12	72540	X	56519	-0-	-16021	-0-	56519	2			N	-0-					-0-
01	69440	X	58091	-0-	-11349	-0-	58091	2			N	-0-					-0-
02	60396	X	56808	-0-	-3588	-0-	56808	2			N	-0-					-0-
03	61132	X	56289	-0-	-4843	-0-	56289	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

10	87761	X	69740	-0-	-18021	-0-	69740	2			N	-0-					-0-
11	84930	X	66706	-0-	-18224	-0-	66706	2			N	-0-					-0-
12	83514	X	67567	-0-	-15947	-0-	67567	2			N	-0-					-0-
01	80662	X	64756	-0-	-15906	-0-	64756	2			N	-0-					-0-
02	67508	X	56693	-0-	-10815	-0-	56693	2			N	-0-					-0-
03	69750	X	55672	-0-	-14078	-0-	55672	2			N	-0-					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

10	142910	X	120742	-0-	-22168	-0-	120742	2			N	-0-					-0-
11	138300	X	112361	-0-	-25939	-0-	112361	2			N	-0-					-0-
12	136927	X	112989	-0-	-23938	-0-	112989	2			N	-0-					-0-
01	132928	X	109413	-0-	-23515	-0-	109413	2			N	-0-					-0-
02	114464	X	95484	-0-	-18980	-0-	95484	2			N	-0-					-0-
03	120745	X	100139	-0-	-20606	-0-	100139	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

10	76818	X	66041	-0-	-10777	-0-	66041	2			N	-0-					-0-
11	73470	X	62189	-0-	-11281	-0-	62189	2			N	-0-					-0-
12	75919	X	61918	-0-	-14001	-0-	61918	2			N	-0-					-0-
01	74679	X	61431	-0-	-13248	-0-	61431	2			N	-0-					-0-
02	61096	X	53637	-0-	-7459	-0-	53637	2			N	-0-					-0-
03	66030	X	59000	-0-	-7030	-0-	59000	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81623	X	66983	-0-	-14640	-0-	66983	2			N	-0-					-0-
11	74160	X	56789	-0-	-17371	-0-	56789	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	67202	-0-	-3664	-0-	67202	2			N	-0-					-0-
01	70866	X	61704	-0-	-9162	-0-	61704	2			N	-0-					-0-
02	64008	X	54775	-0-	-9233	-0-	54775	2			N	-0-					-0-
03	67208	X	52335	-0-	-14873	-0-	52335	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97061	X	79722	-0-	-17339	-0-	79722	2			N	-0-					-0-
11	91650	X	74670	-0-	-16980	-0-	74670	2			N	-0-					-0-
12	94705	X	77413	-0-	-17292	-0-	77413	2			N	-0-					-0-
01	92814	X	73081	-0-	-19733	-0-	73081	2			N	-0-					-0-
02	75180	X	64269	-0-	-10911	-0-	64269	2			N	-0-					-0-
03	79732	X	69664	-0-	-10068	-0-	69664	2			N	-0-					-0-

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
10	73005	X	62924	-0-	-10081	-0-	62924	2			Y	-0-					-0-
11	66420	X	59895	-0-	-6525	-0-	59895	2			Y	-0-					-0-
12	68634	X	55025	-0-	-13609	-0-	55025	2			Y	-0-					-0-
01	68541	X	53298	-0-	-15243	-0-	53298	2			Y	-0-					-0-
02	57848	X	45443	-0-	-12405	-0-	45443	2			Y	-0-					-0-
03	62930	X	50622	-0-	-12308	-0-	50622	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
10	54033	X	43158	-0-	-10875	-0-	43158	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	41479	-0-	-6071	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
12	49135	X	35429	-0-	-13706	-0-	35429	2			N	-0-					-0-
01	49135	X	38789	-0-	-10346	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
02	40432	X	33356	-0-	-7076	-0-	33356	2			N	-0-					-0-
03	43152	X	35242	-0-	-7910	-0-	35242	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
10	77500	X	73676	-0-	-3824	-0-	73676	2			Y	-0-					-0-
11	75000	X	68584	-0-	-6416	-0-	68584	2			Y	-0-					-0-
12	77500	X	65422	-0-	-12078	-0-	65422	2			Y	-0-					-0-
01	77500	X	62503	-0-	-14997	-0-	62503	2			Y	-0-					-0-
02	64288	X	56842	-0-	-7446	-0-	56842	2			Y	-0-					-0-
03	71176	X	60005	-0-	-11171	-0-	60005	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
10	21483	X	17845	-0-	-3638	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	17495	-0-	-1795	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	15981	-0-	-3952	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	16552	-0-	-2854	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14265	-0-	-2199	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	15863	-0-	-2210	-0-	15863	2			N	-0-					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134323	X	116097	-0-	-18226	-0-	116097	2			N	-0-					-0-
11	127770	X	99848	-0-	-27922	-0-	99848	2			N	-0-					-0-
12	132029	X	93332	-0-	-38697	-0-	93332	2			N	-0-					-0-
01	116095	X	79023	-0-	-37072	-0-	79023	2			N	-0-					-0-
02	104860	X	68620	-0-	-36240	-0-	68620	2			N	-0-					-0-
03	116095	X	91137	-0-	-24958	-0-	91137	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102021	X	82498	-0-	-19523	-0-	82498	2			N	-0-					-0-
11	96930	X	69208	-0-	-27722	-0-	69208	2			N	-0-					-0-
12	93372	X	64131	-0-	-29241	-0-	64131	2			N	-0-					-0-
01	82491	X	62389	-0-	-20102	-0-	62389	2			N	-0-					-0-
02	74508	X	59639	-0-	-14869	-0-	59639	2			N	-0-					-0-
03	82491	X	82354	-0-	-137	-0-	82354	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
10	182001	X	159480	-0-	-22521	-0-	159480	2			N	-0-					-0-
11	176130	X	139739	-0-	-36391	-0-	139739	2			N	-0-					-0-
12	176824	X	146145	-0-	-30679	-0-	146145	2			N	-0-					-0-
01	159495	X	134027	-0-	-25468	-0-	134027	2			N	-0-					-0-
02	144060	X	112427	-0-	-31633	-0-	112427	2			N	-0-					-0-
03	159495	X	133242	-0-	-26253	-0-	133242	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
10	69316	X	55139	-0-	-14177	-0-	55139	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	52971	-0-	-7959	-0-	52971	2			N	-0-					-0-
12	62372	X	49438	-0-	-12934	-0-	49438	2			N	-0-					-0-
01	61876	X	48353	-0-	-13523	-0-	48353	2			N	-0-					-0-
02	51520	X	41896	-0-	-9624	-0-	41896	2			N	-0-					-0-
03	55149	X	44930	-0-	-10219	-0-	44930	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
10	239010	X	211283	-0-	-27727	-0-	211283	2			N	-0-					-0-
11	231300	X	196208	-0-	-35092	-0-	196208	2			N	-0-					-0-
12	232283	X	199637	-0-	-32646	-0-	199637	2			N	-0-					-0-
01	211296	X	194281	-0-	-17015	-0-	194281	2			N	-0-					-0-
02	190848	X	168694	-0-	-22154	-0-	168694	2			N	-0-					-0-
03	211296	X	178469	-0-	-32827	-0-	178469	2			N	-0-					-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106454	X	85453	-0-	-21001	-0-	85453	2			N	-0-					-0-
11	103020	X	67854	-0-	-35166	-0-	67854	2			N	-0-					-0-
12	106454	X	70654	-0-	-35800	-0-	70654	2			N	-0-					-0-
01	95325	X	58449	-0-	-36876	-0-	58449	2			N	-0-					-0-
02	77784	X	54160	-0-	-23624	-0-	54160	2			N	-0-					-0-
03	85467	X	64962	-0-	-20505	-0-	64962	2			N	-0-					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204290	X	184009	-0-	-20281	-0-	184009	2			N	-0-					-0-
11	197700	X	164309	-0-	-33391	-0-	164309	2			N	-0-					-0-
12	193750	X	161178	-0-	-32572	-0-	161178	2			N	-0-					-0-
01	185349	X	153835	-0-	-31514	-0-	153835	2			N	-0-					-0-
02	166208	X	131806	-0-	-34402	-0-	131806	2			N	-0-					-0-
03	184016	X	137136	-0-	-46880	-0-	137136	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201252	X	174616	-0-	-26636	-0-	174616	2			N	-0-					-0-
11	194760	X	162221	-0-	-32539	-0-	162221	2			N	-0-					-0-
12	192944	X	163089	-0-	-29855	-0-	163089	2			N	-0-					-0-
01	174623	X	157603	-0-	-17020	-0-	157603	2			N	-0-					-0-
02	157724	X	136995	-0-	-20729	-0-	136995	2			N	-0-					-0-
03	174623	X	144177	-0-	-30446	-0-	144177	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
10	201469	X	151531	-0-	-49938	-0-	151531	2			N	-0-					-0-
11	176160	X	136391	-0-	-39769	-0-	136391	2			N	-0-					-0-
12	182032	X	139221	-0-	-42811	-0-	139221	2			N	-0-					-0-
01	178870	X	112415	-0-	-66455	-0-	112415	2			N	-0-					-0-
02	149520	X	103321	-0-	-46199	-0-	103321	2			N	-0-					-0-
03	151528	X	116592	-0-	-34936	-0-	116592	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

10	199082	X	160260	-0-	-38822	-0-	160260	2			N	-0-					-0-
11	207261	X	207261	-0-	-0-	-0-	207261	2			N	-0-					-0-
12	184140	X	149315	-0-	-34825	-0-	149315	2			N	-0-					-0-
01	174871	X	140319	-0-	-34552	-0-	140319	2			N	-0-					-0-
02	193452	X	128803	-0-	-64649	-0-	128803	2			N	-0-					-0-
03	214179	X	130283	-0-	-83896	-0-	130283	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

10	191425	X	149478	-0-	-41947	-0-	149478	2			N	-0-					-0-
11	199454	X	199454	-0-	-0-	-0-	199454	2			N	-0-					-0-
12	174995	X	138067	-0-	-36928	-0-	138067	2			N	-0-					-0-
01	164021	X	129909	-0-	-34112	-0-	129909	2			N	-0-					-0-
02	186144	X	118303	-0-	-67841	-0-	118303	2			N	-0-					-0-
03	206088	X	119568	-0-	-86520	-0-	119568	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

10	215047	X	177409	-0-	-37638	-0-	177409	2			N	-0-					-0-
11	227851	X	227851	-0-	-0-	-0-	227851	2			N	-0-					-0-
12	204073	X	165142	-0-	-38931	-0-	165142	2			N	-0-					-0-
01	192510	X	155296	-0-	-37214	-0-	155296	2			N	-0-					-0-
02	212660	X	146351	-0-	-66309	-0-	146351	2			N	-0-					-0-
03	235445	X	148431	-0-	-87014	-0-	148431	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

10	86490	X	70057	-0-	-16433	-0-	70057	2			N	-0-					-0-
11	93648	X	93648	-0-	-0-	-0-	93648	2			N	-0-					-0-
12	81375	X	67489	-0-	-13886	-0-	67489	2			N	-0-					-0-
01	76508	X	63812	-0-	-12696	-0-	63812	2			N	-0-					-0-
02	87416	X	55754	-0-	-31662	-0-	55754	2			N	-0-					-0-
03	96782	X	58676	-0-	-38106	-0-	58676	2			N	-0-					-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

10	310930	X	207730	-0-	-103200	-0-	207730	2			N	-0-					-0-
11	272940	X	181726	-0-	-91214	-0-	181726	2			N	-0-					-0-
12	282038	X	178047	-0-	-103991	-0-	178047	2			N	-0-					-0-
01	267871	X	153593	-0-	-114278	-0-	153593	2			N	-0-					-0-
02	215544	X	139101	-0-	-76443	-0-	139101	2			N	-0-					-0-
03	207731	X	158214	-0-	-49517	-0-	158214	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

10	269111	X	214960	-0-	-54151	-0-	214960	2			N	-0-					-0-
11	238530	X	199970	-0-	-38560	-0-	199970	2			N	-0-					-0-
12	241986	X	189018	-0-	-52968	-0-	189018	2			N	-0-					-0-
01	241986	X	176916	-0-	-65070	-0-	176916	2			N	-0-					-0-
02	194964	X	152904	-0-	-42060	-0-	152904	2			N	-0-					-0-
03	214954	X	159541	-0-	-55413	-0-	159541	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
10	249457	X	188366	-0-	-61091	-0-	188366	2		N	-0-			-0-
11	212040	X	179651	-0-	-32389	-0-	179651	2		N	-0-			-0-
12	219108	X	173384	-0-	-45724	-0-	173384	2		N	-0-			-0-
01	188356	X	165414	-0-	-22942	-0-	165414	2		N	-0-			-0-
02	170128	X	143805	-0-	-26323	-0-	143805	2		N	-0-			-0-
03	188356	X	150513	-0-	-37843	-0-	150513	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613

10	285200	X	282684	-0-	-2516	-0-	282684	2		N	-0-			-0-
11	257730	X	257730	-0-	-0-	-0-	257730	2		N	-0-			-0-
12	303924	X	241358	-0-	-62566	-0-	241358	2		N	-0-			-0-
01	303924	X	222070	-0-	-81854	-0-	222070	2		N	-0-			-0-
02	274512	X	191909	-0-	-82603	-0-	191909	2		N	-0-			-0-
03	282689	X	200293	-0-	-82396	-0-	200293	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

10	317223	X	247470	-0-	-69753	-0-	247470	2		N	-0-			-0-
11	327446	X	327446	-0-	-0-	-0-	327446	2		N	-0-			-0-
12	290377	X	226352	-0-	-64025	-0-	226352	2		N	-0-			-0-
01	270847	X	210478	-0-	-60369	-0-	210478	2		N	-0-			-0-
02	305620	X	190984	-0-	-114636	-0-	190984	2		N	-0-			-0-
03	338365	X	31928	-0-	-306437	-0-	31928	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

10	284859	X	235568	-0-	-49291	-0-	235568	2		N	-0-			-0-
11	311370	X	311370	-0-	-0-	-0-	311370	2		N	-0-			-0-
12	255564	X	201120	-0-	-54444	-0-	201120	2		N	-0-			-0-
01	237863	X	184201	-0-	-53662	-0-	184201	2		N	-0-			-0-
02	290612	X	165133	-0-	-125479	-0-	165133	2		N	-0-			-0-
03	321749	X	27430	-0-	-294319	-0-	27430	2		N	-0-			-0-

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614

10	356438	X	150159	-0-	-206279	-0-	150159	2		N	-0-			-0-
11	364610	X	364610	-0-	-0-	-0-	364610	2		N	-0-			-0-
12	336381	X	225019	-0-	-111362	-0-	225019	2		N	-0-			-0-
01	314123	X	195486	-0-	-118637	-0-	195486	2		N	-0-			-0-
02	340312	X	178948	-0-	-161364	-0-	178948	2		N	-0-			-0-
03	376774	X	181659	-0-	-195115	-0-	181659	2		N	-0-			-0-

PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636

10	308946	X	150798	-0-	-158148	-0-	150798	2		N	-0-			-0-
11	377275	X	377275	-0-	-0-	-0-	377275	2		N	-0-			-0-
12	283743	X	213170	-0-	-70573	-0-	213170	2		N	-0-			-0-
01	265856	X	184110	-0-	-81746	-0-	184110	2		N	-0-			-0-
02	352128	X	167362	-0-	-184766	-0-	167362	2		N	-0-			-0-
03	389856	X	171131	-0-	-218725	-0-	171131	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT O2 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12750 - 21425

10	14B2 EXT		474803	-0-	474803	653954	474803	2		N	-0-			-0-
11	949457	X	295503	-0-	-653954	-0-	295503	2		N	-0-			-0-
12	491815	X	401623	-0-	-90192	-0-	401623	2		N	-0-			-0-
01	491815	X	352047	-0-	-139768	-0-	352047	2		N	-0-			-0-
02	428848	X	287070	-0-	-141778	-0-	287070	2		N	-0-			-0-
03	474796	X	284303	-0-	-190493	-0-	284303	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 O1 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12400 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		657026	-0-	657026	857300	657026	2			N	-0-					-0-
11	1279135	X	421835	-0-	-857300	-0-	421835	2			N	-0-					-0-
12	626820	X	585351	-0-	-41469	-0-	585351	2			N	-0-					-0-
01	626820	X	536159	-0-	-90661	-0-	536159	2			N	-0-					-0-
02	566160	X	444380	-0-	-121780	-0-	444380	2			N	-0-					-0-
03	626820	X	446441	-0-	-180379	-0-	446441	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12550 - 22397

10	504618	X	456488	-0-	-48130	-0-	456488	2			Y	-0-					-0-
11	488340	X	443309	-0-	-45031	-0-	443309	2			Y	-0-					-0-
12	504618	X	434072	-0-	-70546	-0-	434072	2			Y	-0-					-0-
01	504618	X	386336	-0-	-118282	-0-	386336	2			Y	-0-					-0-
02	466172	X	320602	-0-	-145570	-0-	320602	2			Y	-0-					-0-
03	458087	X	322352	-0-	-135735	-0-	322352	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12030 - 22198

10	675506	X	675506	-0-	-0-	-0-	675506	2			Y	-0-					-0-
11	598127	X	598127	-0-	-0-	-0-	598127	2			Y	-0-					-0-
12	601896	X	557800	-0-	-44096	-0-	557800	2			Y	-0-					-0-
01	601896	X	511353	-0-	-90543	-0-	511353	2			Y	-0-					-0-
02	543648	X	441408	-0-	-102240	-0-	441408	2			Y	-0-					-0-
03	601896	X	457602	-0-	-144294	-0-	457602	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12127 - 21636

10	593134	X	593134	-0-	-0-	-0-	593134	2			Y	-0-					-0-
11	559920	X	545038	-0-	-14882	-0-	545038	2			Y	-0-					-0-
12	578584	X	495796	-0-	-82788	-0-	495796	2			Y	-0-					-0-
01	578584	X	445596	-0-	-132988	-0-	445596	2			Y	-0-					-0-
02	543648	X	370976	-0-	-172672	-0-	370976	2			Y	-0-					-0-
03	593123	X	378289	-0-	-214834	-0-	378289	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12030 - 23976

10	629959	X	629959	-0-	-0-	-0-	629959	2			Y	-0-					-0-
11	584738	X	584738	-0-	-0-	-0-	584738	2			Y	-0-					-0-
12	595417	X	556074	-0-	-39343	-0-	556074	2			Y	-0-					-0-
01	595417	X	513421	-0-	-81996	-0-	513421	2			Y	-0-					-0-
02	537796	X	440247	-0-	-97549	-0-	440247	2			Y	-0-					-0-
03	595417	X	453955	-0-	-141462	-0-	453955	2			Y	-0-					-0-

DOUBLE RANCH DEEP ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 301043 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUBLE RANCH DEEP ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 301054 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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//CONT.// 781863
DOUBLE RANCH DEEP ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 301055 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN CHOYCE ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 301103 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11303 - 20590

11	0		358759	-0-	358759	358759	358759	2			N	-0-					-0-
12	0		468048	-0-	468048	826807	468048	2			N	-0-					-0-
01	0		412812	-0-	412812	1239619	412812	2			N	-0-					-0-
*02	1589162	X	349543	-0-	-1239619	-0-	349543	2			N	-0-					-0-
03	524365	X	339542	-0-	-184823	-0-	339542	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN CHOYCE ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 301168 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11207 - 21818

11	0		327811	-0-	327811	327811	327811	2			N	-0-					-0-
12	0		440610	-0-	440610	768421	440610	2			N	-0-					-0-
01	0		386814	-0-	386814	1155235	386814	2			N	-0-					-0-
*02	1494895	X	339660	-0-	-1155235	-0-	339660	2			N	-0-					-0-
03	474362	X	340667	-0-	-133695	-0-	340667	2			N	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	2			N	-0-					84
11	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	2432	2			N	-0-					84
12	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					84
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					84
*02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					84
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					84

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1782	-0-	-150	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2621	-0-	-769	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1709	-0-	-1794	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2396	-0-	-364	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	840	-0-	-2012	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2513	-0-	-7	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1652	-0-	-580	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1316	-0-	-84	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1394	-0-	-526	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1423	-0-	-592	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

10	61413	X	61413	-0-	-0-	-0-	61413	2			Y	-0-					-0-
11	57360	X	53274	-0-	-4086	-0-	53274	2			Y	-0-					-0-
12	66061	X	52549	-0-	-13512	-0-	52549	2			Y	-0-					-0-
01	66061	X	49646	-0-	-16415	-0-	49646	2			Y	-0-					-0-
02	49532	X	42502	-0-	-7030	-0-	42502	2			Y	-0-					-0-
03	54839	X	46254	-0-	-8585	-0-	46254	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

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
10	50964	X	44691	-0-	-6273	-0-	44691	2			Y	-0-					-0-
11	49320	X	42418	-0-	-6902	-0-	42418	2			Y	-0-					-0-
12	50964	X	43183	-0-	-7781	-0-	43183	2			Y	-0-					-0-
01	46376	X	41745	-0-	-4631	-0-	41745	2			Y	-0-					-0-
02	39424	X	35256	-0-	-4168	-0-	35256	2			Y	-0-					-0-
03	43648	X	39377	-0-	-4271	-0-	39377	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

10	84785	X	69776	-0-	-15009	-0-	69776	2			Y	-0-					-0-
11	76470	X	66390	-0-	-10080	-0-	66390	2			Y	-0-					-0-
12	77655	X	67890	-0-	-9765	-0-	67890	2			Y	-0-					-0-
01	73470	X	65963	-0-	-7507	-0-	65963	2			Y	-0-					-0-
02	61768	X	56024	-0-	-5744	-0-	56024	2			Y	-0-					-0-
03	68386	X	62859	-0-	-5527	-0-	62859	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

10	58838	X	53080	-0-	-5758	-0-	53080	2			Y	-0-					-0-
11	55590	X	49347	-0-	-6243	-0-	49347	2			Y	-0-					-0-
12	57443	X	49539	-0-	-7904	-0-	49539	2			Y	-0-					-0-
01	56234	X	47960	-0-	-8274	-0-	47960	2			Y	-0-					-0-
02	46536	X	40138	-0-	-6398	-0-	40138	2			Y	-0-					-0-
03	51522	X	44770	-0-	-6752	-0-	44770	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

10	64102	X	64102	-0-	-0-	-0-	64102	2			Y	-0-					-0-
11	57390	X	56123	-0-	-1267	-0-	56123	2			Y	-0-					-0-
12	59303	X	56881	-0-	-2422	-0-	56881	2			Y	-0-					-0-
01	59303	X	55055	-0-	-4248	-0-	55055	2			Y	-0-					-0-
02	52696	X	46740	-0-	-5956	-0-	46740	2			Y	-0-					-0-
03	58342	X	50849	-0-	-7493	-0-	50849	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

10	66619	X	57955	-0-	-8664	-0-	57955	2			Y	-0-					-0-
11	59820	X	54631	-0-	-5189	-0-	54631	2			Y	-0-					-0-
12	61814	X	54620	-0-	-7194	-0-	54620	2			Y	-0-					-0-
01	60357	X	53896	-0-	-6461	-0-	53896	2			Y	-0-					-0-
02	51296	X	45964	-0-	-5332	-0-	45964	2			Y	-0-					-0-
03	56792	X	50882	-0-	-5910	-0-	50882	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

10	62217	X	54496	-0-	-7721	-0-	54496	2			Y	-0-					-0-
11	59040	X	51273	-0-	-7767	-0-	51273	2			Y	-0-					-0-
12	61008	X	51519	-0-	-9489	-0-	51519	2			Y	-0-					-0-
01	58373	X	50054	-0-	-8319	-0-	50054	2			Y	-0-					-0-
02	47040	X	42107	-0-	-4933	-0-	42107	2			Y	-0-					-0-
03	52080	X	47279	-0-	-4801	-0-	47279	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

10	89714	X	73133	-0-	-16581	-0-	73133	2			Y	-0-					-0-
11	79470	X	69097	-0-	-10373	-0-	69097	2			Y	-0-					-0-
12	80321	X	69709	-0-	-10612	-0-	69709	2			Y	-0-					-0-
01	77531	X	67393	-0-	-10138	-0-	67393	2			Y	-0-					-0-
02	63840	X	57598	-0-	-6242	-0-	57598	2			Y	-0-					-0-
03	70680	X	64358	-0-	-6322	-0-	64358	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	120668	2			N	-0-					-0-
11	105234	X	105234	-0-	-0-	-0-	105234	2			N	-0-					-0-
12	165261	X	102562	-0-	-62699	-0-	102562	2			N	-0-					-0-
01	165261	X	96120	-0-	-69141	-0-	96120	2			N	-0-					-0-
02	149268	X	83105	-0-	-66163	-0-	83105	2			N	-0-					-0-
03	120683	X	88673	-0-	-32010	-0-	88673	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103818	X	103818	-0-	-0-	-0-	103818	2			N	-0-					-0-
11	93369	X	93369	-0-	-0-	-0-	93369	2			N	-0-					-0-
12	133207	X	91230	-0-	-41977	-0-	91230	2			N	-0-					-0-
01	133207	X	87884	-0-	-45323	-0-	87884	2			N	-0-					-0-
02	120316	X	76217	-0-	-44099	-0-	76217	2			N	-0-					-0-
03	103819	X	81906	-0-	-21913	-0-	81906	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138415	X	104063	-0-	-34352	-0-	104063	2			N	-0-					-0-
11	127170	X	96300	-0-	-30870	-0-	96300	2			N	-0-					-0-
12	121985	X	95830	-0-	-26155	-0-	95830	2			N	-0-					-0-
01	115227	X	90932	-0-	-24295	-0-	90932	2			N	-0-					-0-
02	98476	X	75887	-0-	-22589	-0-	75887	2			N	-0-					-0-
03	104067	X	81163	-0-	-22904	-0-	81163	2			N	-0-					-0-

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
10	165850	X	130865	-0-	-34985	-0-	130865	2			N	-0-					-0-
11	154140	X	121845	-0-	-32295	-0-	121654	2	191	9	N	174	174	1			-0-
12	150877	X	121318	-0-	-29559	-0-	121112	2	206	9	N	187					187
01	143685	X	117040	-0-	-26645	-0-	116998	2	42	9	N	38					225
02	123200	X	100447	-0-	-22753	-0-	100416	2	31	9	N	28					253
03	130851	X	109154	-0-	-21697	-0-	109153	2	1	9	N	1					254

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
10	194277	X	151726	-0-	-42551	-0-	151338	2	388	9	N	353	353	1			-0-
11	188010	X	139517	-0-	-48493	-0-	139324	2	193	9	N	175	175	1			-0-
12	194277	X	136820	-0-	-57457	-0-	136469	2	351	9	N	319					319
01	180482	X	133111	-0-	-47371	-0-	132702	2	409	9	N	372	172	1			519
02	144956	X	113428	-0-	-31528	-0-	113271	2	157	9	N	143	358	1			304
03	151714	X	116819	-0-	-34895	-0-	116577	2	242	9	N	220	180	1			344

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
10	173166	X	145840	-0-	-27326	-0-	145840	2			N	-0-					-0-
11	167580	X	134982	-0-	-32598	-0-	134982	2			N	-0-					-0-
12	173166	X	132907	-0-	-40259	-0-	132907	2			N	-0-					-0-
01	165850	X	131230	-0-	-34620	-0-	131230	2			N	-0-					-0-
02	138012	X	112990	-0-	-25022	-0-	112990	2			N	-0-					-0-
03	145855	X	118608	-0-	-27247	-0-	118608	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
10	108798	X	108798	-0-	-0-	-0-	108798	2			N	-0-					-0-
11	100694	X	100694	-0-	-0-	-0-	100694	2			N	-0-					-0-
12	100425	X	100425	-0-	-0-	-0-	100425	2			N	-0-					-0-
01	96338	X	96338	-0-	-0-	-0-	96338	2			N	-0-					-0-
02	81410	X	81410	-0-	-0-	-0-	81410	2			N	-0-					-0-
03	88756	X	88756	-0-	-0-	-0-	88756	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
10	98642	X	70198	-0-	-28444	-0-	70198	2			N	-0-					-0-
11	80490	X	65028	-0-	-15462	-0-	65028	2			N	-0-					-0-
12	80197	X	64620	-0-	-15577	-0-	64620	2			N	-0-					-0-
01	76942	X	61478	-0-	-15464	-0-	61478	2			N	-0-					-0-
02	66360	X	51124	-0-	-15236	-0-	51124	2			N	-0-					-0-
03	70184	X	55630	-0-	-14554	-0-	55630	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

10	415090	X	359045	-0-	-56045	-0-	359045	2			N	-0-					-0-
11	354240	X	270390	-0-	-83850	-0-	270390	2			N	-0-					-0-
12	348843	X	-0-	-0-	-348843	-0-					N	-0-					-0-
01	359042	X	-0-	-0-	-359042	-0-					N	-0-					-0-
02	324296	X	309332	-0-	-14964	-0-	309332	2			N	-0-					-0-
03	395742	X	395742	-0-	-0-	-0-	395742	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

10	416888	X	307981	-0-	-108907	-0-	307981	2			N	-0-					-0-
11	366840	X	231402	-0-	-135438	-0-	231402	2			N	-0-					-0-
12	353555	X	-0-	-0-	-353555	-0-					N	-0-					-0-
01	328755	X	-0-	-0-	-328755	-0-					N	-0-					-0-
02	282548	X	272944	-0-	-9604	-0-	272944	2			N	-0-					-0-
03	307985	X	302600	-0-	-5385	-0-	302600	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					83
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					83
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					83
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					83
02	2800	N	4531	-0-	1731	1731	4527	2	4	9	N	4	4	8			83
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	1700					N	NO RPT					83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

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		2774	-0-	2774	2774	567	1	2207	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5230	-0-	5230	8004	1101	1	4129	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3367	X	1720	-0-	-1647	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8067	-0-	-1202	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	7831	-0-	-839	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8496	-0-	-29	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7032	-0-	-472	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	8066	-0-	-25	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	5215	-0-	-3465	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	4960	-0-	-2390	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	4717	-0-	-2010	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5964	-0-	-763	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	494	-0-	-436	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	900	X	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	930	X	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	3			N	-0-					-0-
02	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	392	-0-	-414	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1519	-0-	-301	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3589	-0-	-551	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3646	-0-	-632	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3306	-0-	-362	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	3585	2			N	-0-					-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
10	2511	X	2156	-0-	-355	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
01	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2396	-0-	-68	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3662	-0-	-268	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3652	-0-	-378	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3418	-0-	-138	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3831	-0-	-13	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2589	-0-	-790	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2677	-0-	-640	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2789	-0-	-179	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
01	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			N	-0-					-0-
02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
03	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17588	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3972	-0-	-340	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

10	1798	N	627	-0-	-1171	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	486	-0-	-1104	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3834	-0-	1034	1034	3834	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12521	-0-	9421	10455	12521	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

10	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2379	-0-	-921	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2239	-0-	-1171	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1439	-0-	-1971	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1923	-0-	-429	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1875	-0-	-574	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5080	-0-	-562	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
03	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	14936	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	18033	X	5969	-0-	-12064	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	3			N	-0-					-0-
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
12	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
01	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
02	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
03	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	14567	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	16527	-0-	13427	13427	16527	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	15666	-0-	12866	26293	15666	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	17271	-0-	14171	40464	17271	2			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1286	-0-	-310	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
01	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	3			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2247	-0-	-1023	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2325	-0-	-1054	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	3			N	-0-					-0-
02	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
03	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

10	11475	X	5838	-0-	-5637	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1523	-0-	-101	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

10	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2032	-0-	-1595	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3367	-0-	-323	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2816	-0-	-997	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2502	-0-	-802	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2333	-0-	-67	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	11936	-0-	9136	9136	11936	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	12220	-0-	9120	18256	12220	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	56	-0-	-224	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1501	-0-	-266	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	737	-0-	-973	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2576	-0-	-1484	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	3695	-0-	-1916	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3617	-0-	-1813	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3276	-0-	-1064	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	2368	-0-	-1755	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2723	-0-	-665	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2218	-0-	-246	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3359	-0-	-826	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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
10	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3			Y	-0-					-0-
11	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3			Y	-0-					-0-
12	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	3			Y	-0-					-0-
01	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	3			Y	-0-					-0-
02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			Y	-0-					-0-
03	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	504	-0-	-1201	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	914	-0-	-436	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	258	-0-	-582	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4083	-0-	-350	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3987	-0-	-183	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5981	-0-	-498	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5297	-0-	-1003	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5449	-0-	-1061	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	5884	-0-	-781	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	4826	-0-	-1194	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	3			Y	-0-					-0-
11	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	3			Y	-0-					-0-
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	3			Y	-0-					-0-
01	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	3			Y	-0-					-0-
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			Y	-0-					-0-
03	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3321	-0-	-263	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3401	-0-	-155	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-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-

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
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			Y	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4101	-0-	-952	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4211	-0-	-842	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3816	-0-	-748	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	4197	2			Y	-0-					-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
10	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	1465	-0-	-2225	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	1381	-0-	-2432	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			Y	-0-					-0-
03	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			Y	-0-					-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
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	6041	-0-	-35	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 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
10	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2996	-0-	-1144	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3420	-0-	-858	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3177	-0-	-1039	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3151	-0-	-657	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2780	-0-	-1095	-0-	2780	2			Y	-0-					-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
10	3472	X	2752	-0-	-720	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2501	-0-	-859	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13923	2			Y	-0-					-0-
03	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			Y	-0-					-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
10	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4561	-0-	-839	-0-	4561	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	3979	-0-	-1601	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	3949	-0-	-1631	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	4837	2			Y	-0-					-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
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3945	-0-	-15	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3613	-0-	-83	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3715	-0-	-275	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3411	-0-	-173	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			Y	-0-					-0-
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			Y	-0-					-0-
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			Y	-0-					-0-
01	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			Y	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					-0-
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4174	-0-	-596	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4161	-0-	-768	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4017	-0-	-435	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3			Y	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
01	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			Y	-0-					-0-
03	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3306	-0-	-138	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5025	-0-	-1035	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4612	-0-	-1588	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	4765	-0-	-1342	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4287	-0-	-1201	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	914	-0-	-66	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3417	-0-	-423	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3123	-0-	-845	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2776	-0-	-1192	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2255	-0-	-1161	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2191	-0-	-1591	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2942	-0-	-388	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			Y	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4929	-0-	-31	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4993	-0-	-339	-0-	4993	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4602	-0-	-214	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

10	6324	X	5370	-0-	-954	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5420	-0-	-610	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5881	-0-	-164	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5382	-0-	-663	-0-	5382	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4925	-0-	-507	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			Y	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

10	1860	X	1119	-0-	-741	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1016	-0-	-784	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	1184	-0-	-955	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3166	-0-	-824	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3094	-0-	-1029	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2383	-0-	-1145	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1384	-0-	-1127	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1850	-0-	-580	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2283	-0-	-228	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1760	-0-	-782	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1604	-0-	-692	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	60	-0-	-1862	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-
02	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			Y	-0-					-0-
03	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16241	2			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
01	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3			Y	-0-					-0-
02	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			Y	-0-					-0-
03	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	18269	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	2201	X	80	-0-	-2121	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3778	-0-	-782	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	2744	-0-	-1968	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	3807	-0-	-905	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3406	-0-	-850	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4957	-0-	-747	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4168	-0-	-984	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4392	-0-	-1312	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
01	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			Y	-0-					-0-
02	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			Y	-0-					-0-
03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3887	-0-	-193	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3464	-0-	-442	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3281	-0-	-359	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	6978	-0-	-2198	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	6972	-0-	-1908	-0-	6972	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	5376	-0-	-3800	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	8006	-0-	-23	-0-	8006	3			Y	-0-					-0-
02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	7347	X	6807	-0-	-540	-0-	6807	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6649	-0-	-461	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6607	-0-	-399	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	6558	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5434	-0-	-782	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6654	-0-	-228	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6849	-0-	-870	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
11	7470	X	6232	-0-	-1238	-0-	6232	3			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6421	-0-	-833	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6079	-0-	-989	-0-	6079	3			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5891	-0-	-381	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2228	-0-	-221	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	13396	-0-	10596	10596	13396	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	14681	-0-	11581	22177	14681	2			Y	-0-					-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
10	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2557	-0-	-691	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1846	-0-	-794	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1514	-0-	-1183	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2777	-0-	-493	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6009	-0-	-981	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6372	-0-	-851	-0-	6372	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5985	-0-	-1176	-0-	5985	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5726	-0-	-574	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6875	-0-	-100	-0-	6875	2			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6170	-0-	-154	-0-	6170	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	4925	-0-	-1523	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	2706	-0-	-3118	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5126	-0-	-1043	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			Y	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			Y	-0-					-0-
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			Y	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
02	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			Y	-0-					-0-
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3636	-0-	-200	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3789	-0-	-303	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	1098	-0-	-1940	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
02	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			Y	-0-					-0-
03	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5552	-0-	-208	-0-	5552	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5546	-0-	-313	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	5084	-0-	-208	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3281	-0-	-163	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			Y	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			Y	-0-					-0-
01	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y	-0-					-0-
02	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			Y	-0-					-0-
03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	2			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9911	-0-	-164	-0-	9911	3			Y	-0-					-0-
11	9750	X	9287	-0-	-463	-0-	9287	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	9613	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	9602	-0-	-473	-0-	9602	3			Y	-0-					-0-
02	9100	X	8423	-0-	-677	-0-	8423	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	9319	-0-	-601	-0-	9319	2			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			Y	-0-					-0-
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			Y	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3517	-0-	-123	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4938	-0-	-462	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5153	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4737	-0-	-502	-0-	4737	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4415	-0-	-205	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	2313	-0-	-1810	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2235	-0-	-1755	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2542	-0-	-1581	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6563	-0-	-412	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
01	6975	X	5762	-0-	-1213	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5846	-0-	-454	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6882	-0-	-93	-0-	6882	2			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8755	-0-	-328	-0-	8755	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8396	-0-	-274	-0-	8396	3			Y	-0-					-0-
12	8897	X	8160	-0-	-737	-0-	8160	3			Y	-0-					-0-
01	8866	X	7171	-0-	-1695	-0-	7171	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	4356	-0-	-3596	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	4097	-0-	-4645	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2075	-0-	-1769	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	2546	-0-	-1298	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			Y	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	7055	3			Y	-0-					-0-
11	7140	X	7013	-0-	-127	-0-	7013	3			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	6907	3			Y	-0-					-0-
01	7378	X	6081	-0-	-1297	-0-	6081	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	5712	-0-	-840	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6457	-0-	-797	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4878	-0-	-342	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	4826	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4290	-0-	-1104	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	3759	-0-	-1113	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4341	-0-	-898	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2097	-0-	-1023	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	626	-0-	-2505	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
03	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2338	-0-	-42	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
02	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			Y	-0-					-0-
03	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3493	-0-	-72	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
02	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			Y	-0-					-0-
03	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			Y	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			Y	-0-					-0-
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			Y	-0-					-0-
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			Y	-0-					-0-
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5107	-0-	-969	-0-	5107	3			Y	-0-					-0-
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			Y	-0-					-0-
02	8148	X	6994	-0-	-1154	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	6742	-0-	-1318	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5972	-0-	-448	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6614	-0-	-20	-0-	6614	3			Y	-0-					-0-
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6960	-0-	-12	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4546	-0-	-130	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5724	-0-	-268	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6286	-0-	-193	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9979	-0-	-96	-0-	9979	3			Y	-0-					-0-
11	10050	X	9434	-0-	-616	-0-	9434	3			Y	-0-					-0-
12	10385	X	9653	-0-	-732	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-
01	10385	X	9280	-0-	-1105	-0-	9280	3			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8339	-0-	-705	-0-	8339	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	9070	-0-	-912	-0-	9070	2			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					-0-
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	4832	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5323	-0-	-417	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5683	-0-	-579	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14-15-19 WELL #: 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
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	3			Y	-0-					-0-
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			Y	-0-					-0-
12	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
01	10633	X	8979	-0-	-1654	-0-	8979	3			Y	-0-					-0-
02	10304	X	9590	-0-	-714	-0-	9590	2			Y	-0-					-0-
03	11408	X	11066	-0-	-342	-0-	11066	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			Y	-0-					-0-
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5362	-0-	-238	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5704	-0-	-496	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5321	-0-	-19	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4124	-0-	-1394	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	4346	-0-	-1506	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	4573	-0-	-1906	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			Y	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			Y	-0-					-0-
02	7252	X	6861	-0-	-391	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7245	-0-	-784	-0-	7245	2			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6222	-0-	-381	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5893	-0-	-317	-0-	5893	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5463	-0-	-954	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5441	-0-	-883	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5122	-0-	-506	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5587	-0-	-644	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4691	-0-	-610	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	3933	-0-	-1197	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3699	-0-	-1602	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4995	-0-	-58	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4485	-0-	-79	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7737	-0-	-168	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	5413	-0-	-2237	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7702	-0-	-203	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7109	-0-	-796	-0-	7109	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6566	-0-	-434	-0-	6566	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7371	-0-	-379	-0-	7371	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5137	-0-	-203	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4411	-0-	-1107	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4081	-0-	-707	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4509	-0-	-792	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	11161	-0-	-247	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10316	-0-	-724	-0-	10316	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	10644	-0-	-764	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	10864	-0-	-389	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
02	10164	X	9953	-0-	-211	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10765	-0-	-395	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1017	-0-	-1363	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	949	-0-	-1686	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9483	-0-	-313	-0-	9483	3			Y	-0-					-0-
11	9390	X	9089	-0-	-301	-0-	9089	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	8987	-0-	-654	-0-	8987	3			Y	-0-					-0-
01	9486	X	9114	-0-	-372	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	8180	-0-	-388	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8760	-0-	-726	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	6191	-0-	-2458	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7492	-0-	-698	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7015	-0-	-1355	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6586	-0-	-978	-0-	6586	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	5537	-0-	-1463	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8399	-0-	-188	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7849	-0-	-431	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8004	-0-	-552	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	7963	-0-	-593	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7136	-0-	-592	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7832	-0-	-569	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6245	-0-	-503	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6308	-0-	-1163	-0-	6308	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14-15-19 WELL #: 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
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3		Y	-0-			-0-
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3		Y	-0-			-0-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3		Y	-0-			-0-
01	5611	X	4960	-0-	-651	-0-	4960	3		Y	-0-			-0-
02	5572	X	3517	-0-	-2055	-0-	3517	2		Y	-0-			-0-
03	6169	X	5411	-0-	-758	-0-	5411	2		Y	-0-			-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3		Y	-0-			-0-
11	8520	X	8373	-0-	-147	-0-	8373	3		Y	-0-			-0-
12	8804	X	8587	-0-	-217	-0-	8587	3		Y	-0-			-0-
01	8804	X	8281	-0-	-523	-0-	8281	3		Y	-0-			-0-
02	8288	X	7865	-0-	-423	-0-	7865	2		Y	-0-			-0-
03	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	8686	2		Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		Y	-0-			-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3		Y	-0-			-0-
12	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	3		Y	-0-			-0-
01	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	3955	3		Y	-0-			-0-
02	4088	X	3727	-0-	-361	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
03	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3		Y	-0-			-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3		Y	-0-			-0-
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3		Y	-0-			-0-
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3		Y	-0-			-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	4514	2		Y	-0-			-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3		Y	-0-			-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		Y	-0-			-0-
12	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	3		Y	-0-			-0-
01	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	3640	3		Y	-0-			-0-
02	3752	X	3522	-0-	-230	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
03	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	3940	2		Y	-0-			-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

10	10478	X	10077	-0-	-401	-0-	10077	3		N	-0-			-0-
11	10140	X	8302	-0-	-1838	-0-	8302	3		N	-0-			-0-
12	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3		N	-0-			-0-
01	10013	X	8219	-0-	-1794	-0-	8219	3		N	-0-			-0-
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2		N	-0-			-0-
03	10075	X	8305	-0-	-1770	-0-	8305	2		N	-0-			-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		Y	-0-			-0-
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	3		Y	-0-			-0-
12	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	2869	3		Y	-0-			-0-
01	3720	X	2477	-0-	-1243	-0-	2477	3		Y	-0-			-0-
02	2912	X	2810	-0-	-102	-0-	2810	2		Y	-0-			-0-
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2337	-0-	-1073	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2618	-0-	-792	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2119	-0-	-569	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			Y	-0-					-0-
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3			Y	-0-					-0-
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			Y	-0-					-0-
02	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2638	-0-	-1144	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2224	-0-	-1736	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3463	-0-	-629	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7475	-0-	-492	-0-	7475	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7283	-0-	-427	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	6774	-0-	-759	-0-	6774	3			Y	-0-					-0-
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			Y	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2500	-0-	-920	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-
01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-
02	7140	X	6406	-0-	-734	-0-	6406	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6056	-0-	-485	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	2940	-0-	-2423	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	3671	-0-	-1519	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			Y	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3			Y	-0-					-0-
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			Y	-0-					-0-
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-					-0-
02	8512	X	4574	-0-	-3938	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	5985	-0-	-3439	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	15898	-0-	-780	-0-	15898	3			Y	-0-					-0-
11	16080	X	15280	-0-	-800	-0-	15280	3			Y	-0-					-0-
12	16151	X	15702	-0-	-449	-0-	15702	3			Y	-0-					-0-
01	16058	X	15613	-0-	-445	-0-	15613	3			Y	-0-					-0-
02	14476	X	13710	-0-	-766	-0-	13710	2			Y	-0-					-0-
03	15903	X	15608	-0-	-295	-0-	15608	2			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	12272	-0-	-686	-0-	12272	3			Y	-0-					-0-
11	12360	X	11770	-0-	-590	-0-	11770	3			Y	-0-					-0-
12	12586	X	12048	-0-	-538	-0-	12048	3			Y	-0-					-0-
01	12555	X	11801	-0-	-754	-0-	11801	3			Y	-0-					-0-
02	10948	X	10599	-0-	-349	-0-	10599	2			Y	-0-					-0-
03	12121	X	11560	-0-	-561	-0-	11560	2			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	6617	-0-	-79	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6268	-0-	-182	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5807	-0-	-858	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	4562	-0-	-1458	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6013	-0-	-590	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	10080	-0-	-367	-0-	10080	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9705	-0-	-405	-0-	9705	3			Y	-0-					-0-
12	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	10018	3			Y	-0-					-0-
01	10292	X	9703	-0-	-589	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-
03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			Y	-0-					-0-
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			Y	-0-					-0-
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6883	-0-	-173	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7656	-0-	-156	-0-	7656	2			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4087	-0-	-281	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			Y	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			Y	-0-					-0-
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4423	-0-	-169	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5696	-0-	-411	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5568	-0-	-477	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4879	-0-	-441	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5343	-0-	-361	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7354	-0-	-272	-0-	7354	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6794	-0-	-586	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6805	-0-	-821	-0-	6805	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	6749	-0-	-1094	-0-	6749	3			Y	-0-					-0-
02	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			Y	-0-					-0-
03	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	2548	-0-	-2381	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	1418	-0-	-3352	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	702	-0-	-4103	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	775	-0-	-2883	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1274	-0-	-1134	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	10108	-0-	-649	-0-	10108	3			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10025	-0-	-385	-0-	10025	3			Y	-0-					-0-
12	10757	X	9325	-0-	-1432	-0-	9325	3			Y	-0-					-0-
01	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	3			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8736	-0-	-616	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-					-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 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
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2728	-0-	-128	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	5875	-0-	-3455	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	7920	-0-	-1721	-0-	7920	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	5403	-0-	-4238	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-
02	9044	X	4623	-0-	-4421	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
03	10013	X	4186	-0-	-5827	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3608	-0-	-382	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3167	-0-	-1235	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3467	-0-	-509	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	3244	2			N	-0-					-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
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4301	-0-	-199	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5041	-0-	-449	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5051	-0-	-622	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4522	-0-	-602	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5025	-0-	-648	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7181	-0-	-104	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6675	-0-	-375	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6942	-0-	-343	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6265	-0-	-231	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3470	-0-	-534	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			Y	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3208	-0-	-600	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	2580	-0-	-1636	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6228	-0-	-34	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5653	-0-	-857	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5149	-0-	-731	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5761	-0-	-470	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5623	-0-	-422	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	11249	-0-	-810	-0-	11249	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	10856	-0-	-634	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11562	-0-	-218	-0-	11562	3			N	-0-					-0-
01	11656	X	11017	-0-	-639	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9744	-0-	-616	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10600	-0-	-653	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	6231	X	5809	-0-	-422	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5012	-0-	-988	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5359	-0-	-779	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5137	-0-	-753	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5072	-0-	-192	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6415	-0-	-777	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6117	-0-	-753	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6109	-0-	-928	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5476	-0-	-1127	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5826	-0-	-26	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6357	-0-	-60	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2337	-0-	-3	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1358	-0-	-1835	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1861	-0-	-1023	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2124	-0-	-604	-0-	2124	2			N	-0-					-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
10	6665	X	6252	-0-	-413	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5961	-0-	-459	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6202	-0-	-432	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5036	-0-	-1567	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	4263	-0-	-1393	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4526	-0-	-1736	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8473	-0-	-207	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8053	-0-	-287	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8221	-0-	-397	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	7935	-0-	-497	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	7142	-0-	-502	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7807	-0-	-656	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16182	X	15781	-0-	-401	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
11	15450	X	15296	-0-	-154	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
12	15903	X	15392	-0-	-511	-0-	15392	3			N	-0-					-0-
01	15748	X	14559	-0-	-1189	-0-	14559	3			N	-0-					-0-
02	14280	X	12980	-0-	-1300	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14262	-0-	-1548	-0-	14262	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	6355	X	6177	-0-	-178	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	3252	-0-	-5986	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	2303	-0-	-6637	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	1879	-0-	-7359	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	1871	-0-	-7367	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	1480	-0-	-5100	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1361	-0-	-1894	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5348	-0-	-604	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5506	-0-	-136	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4622	-0-	-418	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5357	-0-	-502	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4951	-0-	-419	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5144	-0-	-374	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5210	-0-	-277	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4756	-0-	-116	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4806	-0-	-557	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10454	-0-	-396	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9708	-0-	-672	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	10362	-0-	-364	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
01	10726	X	10149	-0-	-577	-0-	10149	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8853	-0-	-1594	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	11021	-0-	-3766	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	11477	-0-	-2833	-0-	11477	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	11743	-0-	-1897	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
01	13485	X	10019	-0-	-3466	-0-	10019	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	9079	-0-	-2961	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	9816	-0-	-2057	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	24801	3			N	-0-					-0-
11	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23642	3			N	-0-					-0-
12	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	3			N	-0-					-0-
01	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	23500	3			N	-0-					-0-
02	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	21089	-0-	-1696	-0-	21089	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	28706	X	26734	-0-	-1972	-0-	26734	3			N	-0-					-0-
11	27780	X	25567	-0-	-2213	-0-	25567	3			N	-0-					-0-
12	27993	X	25974	-0-	-2019	-0-	25974	3			N	-0-					-0-
01	27993	X	25757	-0-	-2236	-0-	25757	3			N	-0-					-0-
02	24584	X	22831	-0-	-1753	-0-	22831	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	24902	-0-	-1820	-0-	24902	2			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

10	31310	X	28043	-0-	-3267	-0-	28043	3			N	-0-					-0-
11	29850	X	26712	-0-	-3138	-0-	26712	3			N	-0-					-0-
12	29698	X	27120	-0-	-2578	-0-	27120	3			N	-0-					-0-
01	29636	X	26845	-0-	-2791	-0-	26845	3			N	-0-					-0-
02	26124	X	24083	-0-	-2041	-0-	24083	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	26563	-0-	-1492	-0-	26563	2			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

10	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

10	13392	X	12154	-0-	-1238	-0-	12154	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	11657	-0-	-1303	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	11424	-0-	-1968	-0-	11424	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	10939	-0-	-2081	-0-	10939	3			N	-0-					-0-
02	11228	X	9151	-0-	-2077	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11385	-0-	-767	-0-	11385	2			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

10	25203	X	22484	-0-	-2719	-0-	22484	3			N	-0-					-0-
11	23670	X	21386	-0-	-2284	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
12	23715	X	21674	-0-	-2041	-0-	21674	3			N	-0-					-0-
01	23622	X	21429	-0-	-2193	-0-	21429	3			N	-0-					-0-
02	20776	X	19166	-0-	-1610	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20440	-0-	-2035	-0-	20440	2			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

10	33232	X	30535	-0-	-2697	-0-	30535	3			N	-0-					-0-
11	31770	X	30003	-0-	-1767	-0-	30003	3			N	-0-					-0-
12	32240	X	30518	-0-	-1722	-0-	30518	3			N	-0-					-0-
01	31744	X	29747	-0-	-1997	-0-	29747	3			N	-0-					-0-
02	28000	X	25702	-0-	-2298	-0-	25702	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	28116	-0-	-2884	-0-	28116	2			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

10	23374	X	21273	-0-	-2101	-0-	21273	3			N	-0-					-0-
11	21420	X	20186	-0-	-1234	-0-	20186	3			N	-0-					-0-
12	21762	X	20508	-0-	-1254	-0-	20508	3			N	-0-					-0-
01	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21870	3			N	-0-					-0-
02	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	21118	-0-	-148	-0-	21118	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	37944	X	32478	-0-	-5466	-0-	32478	3			N	-0-					-0-
11	35190	X	32703	-0-	-2487	-0-	32703	3			N	-0-					-0-
12	35092	X	32845	-0-	-2247	-0-	32845	3			N	-0-					-0-
01	34534	X	32855	-0-	-1679	-0-	32855	3			N	-0-					-0-
02	30688	X	28992	-0-	-1696	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	31782	-0-	-2008	-0-	31782	2			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110440	X	110440	-0-	-0-	-0-	110440	3			N	-0-					-0-
11	102131	X	102131	-0-	-0-	-0-	102131	3			N	-0-					-0-
12	95248	X	95248	-0-	-0-	-0-	95248	3			N	-0-					-0-
01	83103	X	83103	-0-	-0-	-0-	83103	3			N	-0-					-0-
02	69009	X	69009	-0-	-0-	-0-	69009	2			N	-0-					-0-
03	74719	X	74719	-0-	-0-	-0-	74719	2			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	49691	3			N	-0-					-0-
11	50567	X	50567	-0-	-0-	-0-	50567	3			N	-0-					-0-
12	51868	X	51868	-0-	-0-	-0-	51868	3			N	-0-					-0-
01	43363	X	43363	-0-	-0-	-0-	43363	3			N	-0-					-0-
02	35847	X	35847	-0-	-0-	-0-	35847	2			N	-0-					-0-
03	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	36804	2			N	-0-					-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
10	66008	X	66008	-0-	-0-	-0-	66008	3			N	-0-					-0-
11	63884	X	63884	-0-	-0-	-0-	63884	3			N	-0-					-0-
12	62302	X	62302	-0-	-0-	-0-	62302	3			N	-0-					-0-
01	54620	X	54620	-0-	-0-	-0-	54620	3			N	-0-					-0-
02	43741	X	43741	-0-	-0-	-0-	43741	2			N	-0-					-0-
03	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	52631	2			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30814	X	28123	-0-	-2691	-0-	28123	3			N	-0-					-0-
11	29430	X	27714	-0-	-1716	-0-	27714	3			N	-0-					-0-
12	29512	X	27471	-0-	-2041	-0-	27471	3			N	-0-					-0-
01	29016	X	26954	-0-	-2062	-0-	26954	3			N	-0-					-0-
02	25872	X	23909	-0-	-1963	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	26011	-0-	-2633	-0-	26011	2			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25110	X	23286	-0-	-1824	-0-	23286	3			N	-0-					-0-
11	23280	X	22685	-0-	-595	-0-	22685	3			N	-0-					-0-
12	23932	X	22090	-0-	-1842	-0-	22090	3			N	-0-					-0-
01	23901	X	22406	-0-	-1495	-0-	22406	3			N	-0-					-0-
02	21588	X	19909	-0-	-1679	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	21584	-0-	-1852	-0-	21584	2			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30845	X	28409	-0-	-2436	-0-	28409	3			N	-0-					-0-
11	28020	X	26932	-0-	-1088	-0-	26932	3			N	-0-					-0-
12	28954	X	26968	-0-	-1986	-0-	26968	3			N	-0-					-0-
01	28458	X	26644	-0-	-1814	-0-	26644	3			N	-0-					-0-
02	25648	X	24029	-0-	-1619	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26288	-0-	-2108	-0-	26288	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
11	14880	X	13929	-0-	-951	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
12	15376	X	14801	-0-	-575	-0-	14801	3			N	-0-					-0-
01	15376	X	14573	-0-	-803	-0-	14573	3			N	-0-					-0-
02	13552	X	13042	-0-	-510	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14202	-0-	-523	-0-	14202	2			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	11076	-0-	-3959	-0-	11076	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	12560	-0-	-1990	-0-	12560	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	11236	-0-	-2404	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
01	13640	X	13190	-0-	-450	-0-	13190	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10719	-0-	-1013	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11722	-0-	-1267	-0-	11722	2			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	19277	-0-	-1276	-0-	19277	3			N	-0-					-0-
11	19590	X	18621	-0-	-969	-0-	18621	3			N	-0-					-0-
12	20057	X	18262	-0-	-1795	-0-	18262	3			N	-0-					-0-
01	19592	X	18369	-0-	-1223	-0-	18369	3			N	-0-					-0-
02	17584	X	16434	-0-	-1150	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	17733	-0-	-1549	-0-	17733	2			N	-0-					-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
10	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26797	3			N	-0-					-0-
11	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	24964	3			N	-0-					-0-
12	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	3			N	-0-					-0-
01	28551	X	23697	-0-	-4854	-0-	23697	3			N	-0-					-0-
02	25788	X	21954	-0-	-3834	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	24606	-0-	-2178	-0-	24606	2			N	-0-					-0-

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
10	30225	X	26679	-0-	-3546	-0-	26679	3			N	-0-					-0-
11	29250	X	25320	-0-	-3930	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
12	30225	X	25397	-0-	-4828	-0-	25397	3			N	-0-					-0-
01	29698	X	24425	-0-	-5273	-0-	24425	3			N	-0-					-0-
02	24836	X	21424	-0-	-3412	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	22792	-0-	-3899	-0-	22792	2			N	-0-					-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
10	25544	X	22948	-0-	-2596	-0-	22948	3			N	-0-					-0-
11	24270	X	22140	-0-	-2130	-0-	22140	3			N	-0-					-0-
12	24645	X	22339	-0-	-2306	-0-	22339	3			N	-0-					-0-
01	24304	X	22541	-0-	-1763	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
02	21224	X	19812	-0-	-1412	-0-	19812	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	21245	-0-	-1695	-0-	21245	2			N	-0-					-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
10	20894	X	19346	-0-	-1548	-0-	19346	3			N	-0-					-0-
11	19980	X	17846	-0-	-2134	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
12	20646	X	18480	-0-	-2166	-0-	18480	3			N	-0-					-0-
01	20646	X	18043	-0-	-2603	-0-	18043	3			N	-0-					-0-
02	17612	X	16259	-0-	-1353	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	16883	-0-	-2461	-0-	16883	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	60903	X	60903	-0-	-0-	-0-	60903	3			N	-0-					-0-
11	62354	X	62354	-0-	-0-	-0-	62354	3			N	-0-					-0-
12	64794	X	64794	-0-	-0-	-0-	64794	3			N	-0-					-0-
01	63281	X	63281	-0-	-0-	-0-	63281	3			N	-0-					-0-
02	55672	X	55672	-0-	-0-	-0-	55672	2			N	-0-					-0-
03	60512	X	60486	-0-	-26	-0-	60486	2			N	-0-					-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
10	72385	X	56057	-0-	-16328	-0-	56057	3			N	-0-					-0-
11	70050	X	13939	-0-	-56111	-0-	13939	3			N	-0-					-0-
12	72385	X	48604	-0-	-23781	-0-	48604	3			N	-0-					-0-
01	68986	X	68986	-0-	-0-	-0-	68986	3			N	-0-					-0-
02	61560	X	61560	-0-	-0-	-0-	61560	2			N	-0-					-0-
03	68361	X	68361	-0-	-0-	-0-	68361	2			N	-0-					-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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 02/26/2025 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
10	76105	X	62059	-0-	-14046	-0-	62059	3			N	-0-					-0-
11	72510	X	62684	-0-	-9826	-0-	62684	3			N	-0-					-0-
12	71238	X	61760	-0-	-9478	-0-	61760	3			N	-0-					-0-
01	69099	X	59991	-0-	-9108	-0-	59991	3			N	-0-					-0-
02	58884	X	56951	-0-	-1933	-0-	56951	2			N	-0-					-0-
03	64759	X	61277	-0-	-3482	-0-	61277	2			N	-0-					-0-

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
10	164641	X	120512	-0-	-44129	-0-	120512	3			N	-0-					-0-
11	146790	X	111665	-0-	-35125	-0-	111665	3			N	-0-					-0-
12	144894	X	109664	-0-	-35230	-0-	109664	3			N	-0-					-0-
01	141887	X	94111	-0-	-47776	-0-	94111	3			N	-0-					-0-
02	121772	X	96052	-0-	-25720	-0-	96052	2			N	-0-					-0-
03	120497	X	96004	-0-	-24493	-0-	96004	2			N	-0-					-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
10	149668	X	105319	-0-	-44349	-0-	105319	3			N	-0-					-0-
11	133860	X	97454	-0-	-36406	-0-	97454	3			N	-0-					-0-
12	130944	X	95949	-0-	-34995	-0-	95949	3			N	-0-					-0-
01	130014	X	66259	-0-	-63755	-0-	66259	3			N	-0-					-0-
02	111300	X	83579	-0-	-27721	-0-	83579	2			N	-0-					-0-
03	105307	X	84432	-0-	-20875	-0-	84432	2			N	-0-					-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
10	77960	X	77960	-0-	-0-	-0-	77960	3			N	-0-					-0-
11	71615	X	71615	-0-	-0-	-0-	71615	3			N	-0-					-0-
12	71156	X	71156	-0-	-0-	-0-	71156	3			N	-0-					-0-
01	40331	X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-					-0-
02	36428	X	-0-	-0-	-36428	-0-					N	-0-					-0-
03	62815	X	62815	-0-	-0-	-0-	62815	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 10/28/2025 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
10	114917	X	77208	-0-	-37709	-0-	77208	3			N	-0-					-0-
11	111150	X	85781	-0-	-25369	-0-	85781	3			N	-0-					-0-
12	114855	X	78762	-0-	-36093	-0-	78762	3			N	-0-					-0-
01	98022	X	79990	-0-	-18032	-0-	79990	3			N	-0-					-0-
02	84420	X	68229	-0-	-16191	-0-	68229	2			N	-0-					-0-
03	88629	X	71405	-0-	-17224	-0-	71405	2			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 03/04/2025 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
10	115227	X	77535	-0-	-37692	-0-	77535	3			N	-0-					-0-
11	99360	X	71131	-0-	-28229	-0-	71131	3			N	-0-					-0-
12	94550	X	68107	-0-	-26443	-0-	68107	3			N	-0-					-0-
01	88753	X	-0-	-0-	-88753	-0-					N	-0-					-0-
02	73864	X	-0-	-0-	-73864	-0-					N	-0-					-0-
03	77531	X	61764	-0-	-15767	-0-	61764	2			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 03/06/2025 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
10	118916	X	81464	-0-	-37452	-0-	81464	3			N	-0-					-0-
11	102870	X	74138	-0-	-28732	-0-	74138	3			N	-0-					-0-
12	99107	X	74918	-0-	-24189	-0-	74918	3			N	-0-					-0-
01	93186	X	-0-	-0-	-93186	-0-					N	-0-					-0-
02	77224	X	-0-	-0-	-77224	-0-					N	-0-					-0-
03	81468	X	64794	-0-	-16674	-0-	64794	2			N	-0-					-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
10	165788	X	137128	-0-	-28660	-0-	137128	3			N	-0-					-0-
11	160440	X	123159	-0-	-37281	-0-	123159	3			N	-0-					-0-
12	155589	X	120493	-0-	-35096	-0-	120493	3			N	-0-					-0-
01	150133	X	115119	-0-	-35014	-0-	115119	3			N	-0-					-0-
02	130844	X	101230	-0-	-29614	-0-	101230	2			N	-0-					-0-
03	137113	X	106406	-0-	-30707	-0-	106406	2			N	-0-					-0-

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
10	153605	X	116325	-0-	-37280	-0-	116325	3			N	-0-					-0-
11	148650	X	104864	-0-	-43786	-0-	104864	3			N	-0-					-0-
12	153605	X	102720	-0-	-50885	-0-	102720	3			N	-0-					-0-
01	127565	X	98399	-0-	-29166	-0-	98399	3			N	-0-					-0-
02	111580	X	86483	-0-	-25097	-0-	86483	2			N	-0-					-0-
03	116312	X	90942	-0-	-25370	-0-	90942	2			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 06/26/2025 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
10	104966	X	79809	-0-	-25157	-0-	79809	3			N	-0-					-0-
11	96810	X	72469	-0-	-24341	-0-	72469	3			N	-0-					-0-
12	100037	X	72227	-0-	-27810	-0-	72227	3			N	-0-					-0-
01	89776	X	69328	-0-	-20448	-0-	69328	3			N	-0-					-0-
02	76636	X	59315	-0-	-17321	-0-	59315	2			N	-0-					-0-
03	79794	X	63008	-0-	-16786	-0-	63008	2			N	-0-					-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
10	106733	X	93848	-0-	-12885	-0-	93848	3			N	-0-					-0-
11	103770	X	81191	-0-	-22579	-0-	81191	3			N	-0-					-0-
12	107229	X	80113	-0-	-27116	-0-	80113	3			N	-0-					-0-
01	107229	X	76740	-0-	-30489	-0-	76740	3			N	-0-					-0-
02	91896	X	68505	-0-	-23391	-0-	68505	2			N	-0-					-0-
03	93837	X	73510	-0-	-20327	-0-	73510	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC4 SMITH D WELL #: 8HR RRCID -> 299391 COMPL. DATE 06/26/2025 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
10	130913	X	92739	-0-	-38174	-0-	92739	3			N	-0-					-0-
11	117960	X	93916	-0-	-24044	-0-	93916	3			N	-0-					-0-
12	114359	X	89230	-0-	-25129	-0-	89230	3			N	-0-					-0-
01	111538	X	85902	-0-	-25636	-0-	85902	3			N	-0-					-0-
02	96460	X	74061	-0-	-22399	-0-	74061	2			N	-0-					-0-
03	97061	X	77539	-0-	-19522	-0-	77539	2			N	-0-					-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
10	314606	X	314606	-0-	-0-	-0-	314606	3			N	-0-					-0-
11	282357	X	282357	-0-	-0-	-0-	282357	3			N	-0-					-0-
12	273133	X	273133	-0-	-0-	-0-	273133	3			N	-0-					-0-
01	258426	X	258426	-0-	-0-	-0-	258426	3			N	-0-					-0-
02	220048	X	220048	-0-	-0-	-0-	220048	2			N	-0-					-0-
03	228286	X	228286	-0-	-0-	-0-	228286	2			N	-0-					-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
10	DLQ G-10		72593	-0-	72593	221444	72593	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68853	-0-	68853	290297	68853	3			Y	-0-					-0-
12	360098	X	69801	-0-	-290297	-0-	69801	3			Y	-0-					-0-
01	73408	X	67519	-0-	-5889	-0-	67519	3			Y	-0-					-0-
02	66304	X	59875	-0-	-6429	-0-	59875	3			Y	-0-					-0-
03	72602	X	66415	-0-	-6187	-0-	66415	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		60113	-0-	60113	182991	60113	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		56738	-0-	56738	239729	56738	3			Y	-0-					-0-
12	297088	X	57359	-0-	-239729	-0-	57359	3			Y	-0-					-0-
01	60202	X	55784	-0-	-4418	-0-	55784	3			Y	-0-					-0-
02	53256	X	41064	-0-	-12192	-0-	41064	3			Y	-0-					-0-
03	58962	X	53013	-0-	-5949	-0-	53013	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
10	DLQ G-10		66748	-0-	66748	201120	66748	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65109	-0-	65109	266229	65109	3			Y	-0-					-0-
12	331943	X	65714	-0-	-266229	-0-	65714	3			Y	-0-					-0-
01	69223	X	62205	-0-	-7018	-0-	62205	3			Y	-0-					-0-
02	60760	X	54832	-0-	-5928	-0-	54832	3			Y	-0-					-0-
03	67270	X	57890	-0-	-9380	-0-	57890	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
10	DLQ G-10		47488	-0-	47488	144508	47488	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		44797	-0-	44797	189305	44797	3			Y	-0-					-0-
12	234318	X	45013	-0-	-189305	-0-	45013	3			Y	-0-					-0-
01	48546	X	43078	-0-	-5468	-0-	43078	3			Y	-0-					-0-
02	42112	X	38626	-0-	-3486	-0-	38626	3			Y	-0-					-0-
03	46624	X	40901	-0-	-5723	-0-	40901	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

JONES UNIT 2 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		41775	-0-	41775	125008	41775	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		39771	-0-	39771	164779	39771	3		Y	-0-			-0-
12	204523	X	39744	-0-	-164779	-0-	39744	3		Y	-0-			-0-
01	42005	X	38721	-0-	-3284	-0-	38721	3		Y	-0-			-0-
02	37632	X	33976	-0-	-3656	-0-	33976	3		Y	-0-			-0-
03	41664	X	36303	-0-	-5361	-0-	36303	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		62363	-0-	62363	187757	62363	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		62454	-0-	62454	250211	62454	3		Y	-0-			-0-
12	320127	X	69916	-0-	-250211	-0-	69916	3		Y	-0-			-0-
01	66822	X	66822	-0-	-0-	-0-	66822	3		Y	-0-			-0-
02	59156	X	59156	-0-	-0-	-0-	59156	3		Y	-0-			-0-
03	69905	X	62834	-0-	-7071	-0-	62834	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		71699	-0-	71699	218649	71699	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		61457	-0-	61457	280106	61457	3		Y	-0-			-0-
12	356273	X	76167	-0-	-280106	-0-	76167	3		Y	-0-			-0-
01	79143	X	72339	-0-	-6804	-0-	72339	3		Y	-0-			-0-
02	64764	X	63804	-0-	-960	-0-	63804	3		Y	-0-			-0-
03	76167	X	67584	-0-	-8583	-0-	67584	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		70703	-0-	70703	215320	70703	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		63869	-0-	63869	279189	63869	3		Y	-0-			-0-
12	352124	X	72935	-0-	-279189	-0-	72935	3		Y	-0-			-0-
01	74710	X	70187	-0-	-4523	-0-	70187	3		Y	-0-			-0-
02	63868	X	61894	-0-	-1974	-0-	61894	3		Y	-0-			-0-
03	72943	X	65989	-0-	-6954	-0-	65989	3		Y	-0-			-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		122385	-0-	122385	373728	122385	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		114292	-0-	114292	488020	114292	3		Y	-0-			-0-
12	601807	X	113787	-0-	-488020	-0-	113787	3		Y	-0-			-0-
01	122450	X	103001	-0-	-19449	-0-	103001	3		Y	-0-			-0-
02	110600	X	92598	-0-	-18002	-0-	92598	3		Y	-0-			-0-
03	122388	X	101650	-0-	-20738	-0-	101650	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		121460	-0-	121460	373926	121460	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		113372	-0-	113372	487298	113372	3		Y	-0-			-0-
12	600163	X	112865	-0-	-487298	-0-	112865	3		Y	-0-			-0-
01	119133	X	114434	-0-	-4699	-0-	114434	3		Y	-0-			-0-
02	107604	X	96576	-0-	-11028	-0-	96576	3		Y	-0-			-0-
03	119133	X	103021	-0-	-16112	-0-	103021	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		132081	-0-	132081	417520	132081	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		121594	-0-	121594	539114	121594	3		Y	-0-			-0-
12	658662	X	119548	-0-	-539114	-0-	119548	3		Y	-0-			-0-
01	131812	X	111264	-0-	-20548	-0-	111264	3		Y	-0-			-0-
02	119056	X	98803	-0-	-20253	-0-	98803	3		Y	-0-			-0-
03	131812	X	103647	-0-	-28165	-0-	103647	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

RUDD UNIT 2 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	127128	-0-	127128	399215	127128	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	114934	-0-	114934	514149	114934	3		Y	-0-			-0-
12	627618 X	113469	-0-	-514149	-0-	113469	3		Y	-0-			-0-
01	124093 X	106572	-0-	-17521	-0-	106572	3		Y	-0-			-0-
02	112084 X	93461	-0-	-18623	-0-	93461	3		Y	-0-			-0-
03	124093 X	98685	-0-	-25408	-0-	98685	3		Y	-0-			-0-

HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286

10	DLQ G-10	100689	-0-	100689	316203	100689	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	93552	-0-	93552	409755	93552	3		Y	-0-			-0-
12	502418 X	92663	-0-	-409755	-0-	92663	3		Y	-0-			-0-
01	100905 X	86956	-0-	-13949	-0-	86956	3		Y	-0-			-0-
02	91140 X	76572	-0-	-14568	-0-	76572	3		Y	-0-			-0-
03	100688 X	79993	-0-	-20695	-0-	79993	3		Y	-0-			-0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

10	DLQ G-10	120673	-0-	120673	380175	120673	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	111617	-0-	111617	491792	111617	3		Y	-0-			-0-
12	601953 X	110161	-0-	-491792	-0-	110161	3		Y	-0-			-0-
01	114793 X	102789	-0-	-12004	-0-	102789	3		Y	-0-			-0-
02	103684 X	91550	-0-	-12134	-0-	91550	3		Y	-0-			-0-
03	114793 X	95797	-0-	-18996	-0-	95797	3		Y	-0-			-0-

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

10	DLQ G-10	109572	-0-	109572	343135	109572	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101304	-0-	101304	444439	101304	3		Y	-0-			-0-
12	544303 X	99864	-0-	-444439	-0-	99864	3		Y	-0-			-0-
01	108717 X	94928	-0-	-13789	-0-	94928	3		Y	-0-			-0-
02	98196 X	82940	-0-	-15256	-0-	82940	3		Y	-0-			-0-
03	108717 X	86684	-0-	-22033	-0-	86684	3		Y	-0-			-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192

10	297600 X	231144	-0-	-66456	-0-	231144	3		N	-0-			-0-
11	288000 X	208928	-0-	-79072	-0-	208928	3		N	-0-			-0-
12	206367 X	206367	-0-	-0-	-0-	206367	3		N	-0-			-0-
01	203391 X	192820	-0-	-10571	-0-	192820	3		N	-0-			-0-
02	183708 X	165598	-0-	-18110	-0-	165598	3		N	-0-			-0-
03	203391 X	174986	-0-	-28405	-0-	174986	3		N	-0-			-0-

MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

10	284456 X	214411	-0-	-70045	-0-	214411	3		N	-0-			-0-
11	275280 X	194309	-0-	-80971	-0-	194309	3		N	-0-			-0-
12	242327 X	189737	-0-	-52590	-0-	189737	3		N	-0-			-0-
01	242327 X	184600	-0-	-57727	-0-	184600	3		N	-0-			-0-
02	207228 X	154386	-0-	-52842	-0-	154386	3		N	-0-			-0-
03	214396 X	159431	-0-	-54965	-0-	159431	3		N	-0-			-0-

MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

10	296205 X	233651	-0-	-62554	-0-	233651	3		N	-0-			-0-
11	286650 X	215834	-0-	-70816	-0-	215834	3		N	-0-			-0-
12	222735 X	214149	-0-	-8586	-0-	214149	3		N	-0-			-0-
01	222735 X	198176	-0-	-24559	-0-	198176	3		N	-0-			-0-
02	201180 X	169105	-0-	-32075	-0-	169105	3		N	-0-			-0-
03	222735 X	185134	-0-	-37601	-0-	185134	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
10	267685	X	205466	-0-	-62219	-0-	205466	3			N	-0-					-0-
11	259050	X	185933	-0-	-73117	-0-	185933	3			N	-0-					-0-
12	226021	X	181884	-0-	-44137	-0-	181884	3			N	-0-					-0-
01	226021	X	172569	-0-	-53452	-0-	172569	3			N	-0-					-0-
02	197708	X	147174	-0-	-50534	-0-	147174	3			N	-0-					-0-
03	205468	X	153734	-0-	-51734	-0-	153734	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
10	301444	X	234313	-0-	-67131	-0-	234313	3			N	-0-					-0-
11	291720	X	212272	-0-	-79448	-0-	212272	3			N	-0-					-0-
12	205894	X	205894	-0-	-0-	-0-	205894	3			N	-0-					-0-
01	197377	X	195531	-0-	-1846	-0-	195531	3			N	-0-					-0-
02	178276	X	170292	-0-	-7984	-0-	170292	3			N	-0-					-0-
03	197377	X	179523	-0-	-17854	-0-	179523	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

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
10	710	N	710	-0-		-0-	-0-	16	1	688	2	Y	5					31
								6	9									
11	420	N	328	-0-		-92	-0-	6	1	320	2	Y	2					33
								2	9									
12	527	N	339	-0-		-188	-0-	8	1	329	2	Y	2					35
								2	9									
01	713	N	588	-0-		-125	-0-	16	1	569	2	Y	3					38
								3	9									
02	308	N	167	-0-		-141	-0-	4	1	162	2	Y	1					39
								1	9									
03	792	N	792	-0-		-0-	-0-	18	1	766	2	Y	7					46
								8	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

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
10	1395	N	352	-0-		-1043	-0-	8	1	340	2	Y	4	1	8			72
								4	9									
11	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	25	1	1271	2	Y	8					80
								9	9									
12	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	24	1	1002	2	Y	9	1	8			88
								10	9									
01	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	9					97
								10	9									
02	1232	N	546	-0-		-686	-0-	12	1	530	2	Y	4	1	8			100
								4	9									
03	1023	N	1020	-0-		-3	-0-	23	1	984	2	Y	12	1	8			111
								13	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

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
10	775	N	523	-0-		-252	-0-	12	1	505	2	Y	5	1	8			41
								6	9									
11	780	N	624	-0-		-156	-0-	12	1	609	2	Y	3					44
								3	9									
12	681	N	681	-0-		-0-	-0-	16	1	662	2	Y	3					47
								3	9									
01	579	N	579	-0-		-0-	-0-	16	1	561	2	Y	2					49
								2	9									
02	588	N	508	-0-		-80	-0-	11	1	496	2	Y	1					50
								1	9									
03	682	N	529	-0-		-153	-0-	12	1	513	2	Y	4	1	8			53
								4	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3410	X	1199	-0-		-2211	-0-	32	1	1166	2	Y	1	12	1			8
								1	9									
11	2370	X	1616	-0-		-754	-0-	44	1	1572	2	Y	-0-					8
12	2635	X	2064	-0-		-571	-0-	53	1	2011	2	Y	-0-					8
01	2635	X	2177	-0-		-458	-0-	55	1	2111	2	Y	10					18
								11	9									
02	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	26	1	1379	2	Y	8	9	1			17
								9	9									
03	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	52	1	2286	2	Y	3	11	1			9
								3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2613	2	39	9	Y	35	12	1	26	8	10
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2554	2	40	9	Y	36	15	1	23	8	8
12	2387	X	2076	-0-	-311	-0-	2041	2	35	9	Y	32	21	1	16	8	3
01	2387	X	1387	-0-	-1000	-0-	1356	2	31	9	Y	28	12	8			19
02	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	956	2	58	9	Y	53	24	1	40	8	8
03	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1425	2	58	9	Y	53	37	8			24

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9589	-0-	-52	-0-	206	1	9381	2	Y	2	2	8			167
							2	9									
11	9300	X	9165	-0-	-135	-0-	199	1	8966	2	Y	-0-					167
12	9610	X	9066	-0-	-544	-0-	202	1	8864	2	Y	-0-					167
01	9579	X	7965	-0-	-1614	-0-	177	1	7788	2	Y	-0-					167
02	8652	X	7405	-0-	-1247	-0-	163	1	7232	2	Y	9	1	8			175
							10	9									
03	9579	X	8227	-0-	-1352	-0-	184	1	8034	2	Y	8	165	1			18
							9	9									

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
10	3751	X	2547	-0-	-1204	-0-	55	1	2492	2	Y	-0-					47
11	3330	X	2532	-0-	-798	-0-	55	1	2477	2	Y	-0-					47
12	3379	X	2373	-0-	-1006	-0-	53	1	2320	2	Y	-0-					47
01	3317	X	2031	-0-	-1286	-0-	45	1	1986	2	Y	-0-					47
02	2268	X	1947	-0-	-321	-0-	43	1	1904	2	Y	-0-					47
03	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	47	1	2040	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
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	82	1	3721	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	80	1	3586	2	Y	-0-					12
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	85	1	3722	2	Y	-0-					12
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	83	1	3654	2	Y	-0-					12
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	78	1	3436	2	Y	-0-					12
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	83	1	3641	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
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	2	Y	19	36	1	1	8	15
							21	9									
11	1140	N	964	-0-	-176	-0-	30	1	927	2	Y	6					21
							7	9									
12	1426	N	823	-0-	-603	-0-	28	1	767	2	Y	25	1	8			45
							28	9									
01	1178	N	961	-0-	-217	-0-	40	1	903	2	Y	16	49	1	1	8	11
							18	9									
02	896	N	591	-0-	-305	-0-	24	1	558	2	Y	8					19
							9	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	Y	9	13	1	2	8	13
							10	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

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

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

10	3534	X	1232	-0-	-2302	-0-	1224	2	8	9	Y	7	15	1	3	8	6
11	3420	X	974	-0-	-2446	-0-	961	2	13	9	Y	12	8	1	7	8	3
12	3317	X	1038	-0-	-2279	-0-	1025	2	13	9	Y	12	6	1	8	8	1
01	2449	X	731	-0-	-1718	-0-	727	2	4	9	Y	4					5
02	784	X	741	-0-	-43	-0-	731	2	10	9	Y	9	7	1	5	8	2
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1046	2	13	9	Y	12	7	8			7

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

10	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	52	1	2372	2	Y	-0-					50
11	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	49	1	2230	2	Y	-0-					50
12	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					50
01	2449	X	2363	-0-	-86	-0-	52	1	2311	2	Y	-0-					50
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	47	1	2103	2	Y	-0-					50
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	2	Y	-0-					50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

10	372	N	167	-0-	-205	-0-	7	1	156	2	Y	4	12	1	1	8	2
							4	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	-0-					2
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	6	2	8			6
							7	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	40	1	941	2	Y	15	1	8			14
							17	9									
03	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	Y	14	9	1	3	8	16
							15	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1326	2	67	9	N	61	1	8			240
11	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1074	2	1	9	N	1	183	1			58
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					58
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					58
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			58
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	8			58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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
10	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	30	1	1366	2	Y	3					43
							3	9									
11	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	31	1	1387	2	Y	10					53
							11	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	2	Y	8	1	8			60
							9	9									
01	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	27	1	1188	2	Y	10					70
							11	9									
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	27	1	1206	2	Y	7					77
							8	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	35	1	1524	2	Y	9	2	8			84
							10	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. 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
10	2976	X	1770	-0-	-1206	-0-	44	1	1713	2	Y	12	23	1			15
							13	9									
11	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	74	1	2354	2	Y	36	23	1			28
							40	9									
12	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	60	1	2043	2	Y	22	42	1			8
							24	9									
01	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	67	1	2126	2	Y	22	15	1			15
							24	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	57	1	1839	2	Y	11	15	1			11
							12	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	68	1	2091	2	Y	21	22	1			10
							23	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

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
10	3968	X	2367	-0-	-1601	-0-	59	1	2291	2	Y	15	16	1	7	8	10
							17	9									
11	3840	X	3497	-0-	-343	-0-	105	1	3346	2	Y	42	16	1	16	8	20
							46	9									
12	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	84	1	2858	2	Y	43	45	1	5	8	13
							47	9									
01	3627	X	2720	-0-	-907	-0-	82	1	2595	2	Y	39	24	1	5	8	23
							43	9									
02	3276	X	2624	-0-	-652	-0-	78	1	2507	2	Y	35	23	1	15	8	20
							39	9									
03	3627	X	2534	-0-	-1093	-0-	78	1	2398	2	Y	53	37	1	22	8	14
							58	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1729	2	30	9	N	27	2	8			43
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4	2	8			45
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	N	16	4	8			57
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	839	2	3	9	N	3	2	8			58

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. 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
10	1147	X	417	-0-	-730	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	392	-0-	-718	-0-	390	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	713	X	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	465	X	346	-0-	-119	-0-	344	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3	3	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	N	8	8	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	2098	2	13	9	N	12	12	1			-0-
12	2294	X	2220	-0-	-74	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2120	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1997	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2158	2	23	9	N	21	21	1			-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

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
10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	859	1	8266	2	Y	35	38	1			17
							39	9									
11	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	870	1	7524	2	Y	36	30	1			23
							40	9									
12	8432	X	8046	-0-	-386	-0-	882	1	7113	2	Y	46	31	1			38
							51	9									
01	8432	X	7691	-0-	-741	-0-	913	1	6726	2	Y	47	35	1			50
							52	9									
02	7224	X	7038	-0-	-186	-0-	741	1	6254	2	Y	39	69	1			20
							43	9									
03	7998	X	7321	-0-	-677	-0-	871	1	6400	2	Y	45	53	1			12
							50	9									

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9	4	1			8
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	Y	10	7	1			11
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	Y	7	15	1			3
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1945	2	15	9	Y	14	13	1			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	88	1	4118	2	Y	63	89	1	7	8	11
							69	9									
11	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	95	1	4220	2	Y	60	33	1	5	8	33
							66	9									
12	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	109	1	4721	2	Y	53	58	1	5	8	23
							58	9									
01	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	98	1	4229	2	Y	43	24	1	3	8	39
							47	9									
02	4088	X	3878	-0-	-210	-0-	88	1	3736	2	Y	49	70	1	8	8	10
							54	9									
03	4898	X	4355	-0-	-543	-0-	96	1	4207	2	Y	47	42	1	6	8	9
							52	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-					26
*05	494	X	-0-	-0-	-494	-0-					Y	-0-					26
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

10	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	74	1	3470	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
11	3630	X	3416	-0-	-214	-0-	74	1	3323	2	Y	17	10	1			10
							19	9									
12	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	73	1	3186	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
01	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	74	1	3202	2	Y	18	9	1			18
							20	9									
02	3276	X	3144	-0-	-132	-0-	72	1	3050	2	Y	20	33	1			5
							22	9									
03	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	74	1	3241	2	Y	19	20	1			4
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

10	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	46	1	2364	2	Y	36	49	1			23
							40	9									
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	47	1	2434	2	Y	43	49	1			17
							47	9									
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	50	1	2688	2	Y	35	34	1			18
							39	9									
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	54	1	3236	2	Y	45	48	1			15
							50	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	69	1	3770	2	Y	65	46	1			34
							72	9									
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	70	1	3947	2	Y	46	60	1			20
							51	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2157	N	2157	-0-		-0-		-0-	44	1	2088	2	Y	23	36	1			4
									25	9									
11	2214	N	2214	-0-		-0-		-0-	48	1	2141	2	Y	23	13	1			14
									25	9									
12	2131	N	2131	-0-		-0-		-0-	47	1	2055	2	Y	26	28	1			12
									29	9									
01	2208	N	2208	-0-		-0-		-0-	49	1	2130	2	Y	26	13	1			25
									29	9									
02	2113	N	2113	-0-		-0-		-0-	48	1	2034	2	Y	28	46	1			7
									31	9									
03	2173	N	2173	-0-		-0-		-0-	48	1	2096	2	Y	26	27	1			6
									29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1141	-0-		-6		-0-	21	1	1092	2	Y	25	33	1			16
									28	9									
11	1485	N	1485	-0-		-0-		-0-	27	1	1417	2	Y	37	39	1			14
									41	9									
12	2173	N	2173	-0-		-0-		-0-	39	1	2097	2	Y	34	30	1			18
									37	9									
01	3100	N	4681	-0-		1581		1581	75	1	4520	2	Y	78	70	1			26
									86	9									
02	2800	N	4720	-0-		1920		3501	83	1	4530	2	Y	97	72	1			51
									107	9									
03	3100	N	4996	-0-		1896		5397	83	1	4691	2	Y	202	164	1			89
									222	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2918	X	2918	-0-		-0-		-0-	55	1	2843	2	Y	18	23	1			12
									20	9									
11	2916	X	2916	-0-		-0-		-0-	55	1	2838	2	Y	21	25	1			8
									23	9									
12	3184	X	3184	-0-		-0-		-0-	56	1	3003	2	Y	114	61	1			61
									125	9									
01	3279	X	3279	-0-		-0-		-0-	51	1	3092	2	Y	124	143	1			42
									136	9									
02	3153	X	3153	-0-		-0-		-0-	54	1	2939	2	Y	145	110	1			77
									160	9									
03	3894	X	3894	-0-		-0-		-0-	65	1	3694	2	Y	123	145	1			55
									135	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5294	X	5294	-0-		-0-		-0-	99	1	5087	2	Y	98	129	1			64
									108	9									
11	5065	X	5065	-0-		-0-		-0-	93	1	4854	2	Y	107	129	1			42
									118	9									
12	5461	X	5461	-0-		-0-		-0-	99	1	5265	2	Y	88	83	1			47
									97	9									
01	5659	X	5659	-0-		-0-		-0-	91	1	5462	2	Y	96	111	1			32
									106	9									
02	6014	X	6014	-0-		-0-		-0-	106	1	5769	2	Y	126	92	1			66
									139	9									
03	6185	X	6185	-0-		-0-		-0-	105	1	5983	2	Y	88	115	1			39
									97	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	28	1	1445	2	Y	19	26	1			12
							21	9									
11	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	28	1	1432	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
12	1705	X	1501	-0-	-204	-0-	27	1	1455	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	29	1	1755	2	Y	42	37	1			14
							46	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	28	1	1534	2	Y	45	35	1			24
							50	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	28	1	1595	2	Y	32	42	1			14
							35	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	24	1	1228	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	1180	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	23	1	1212	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	16	1	985	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1120	N	745	-0-	-375	-0-	13	1	728	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1240	N	808	-0-	-432	-0-	14	1	791	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 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
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	3	1	124	2	Y	5	13	1			5
							6	9									
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	4	1	164	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	130	2	Y	4					10
							4	9									
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	118	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	6					9
							7	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	5	9	1			5
							6	9									

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
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	108	1	4451	2	Y	66	111	1			61
							73	9									
11	4380	X	3776	-0-	-604	-0-	89	1	3630	2	Y	52	57	1			56
							57	9									
12	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	106	1	4281	2	Y	56					112
							62	9									
01	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	88	1	3901	2	Y	29	103	1			38
							32	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107	1	4409	2	Y	67					105
							74	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	110	1	4482	2	Y	66	107	1			64
							73	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	109	1	4520	2	Y	52	94	1			49
							57	9									
11	5220	X	3266	-0-	-1954	-0-	77	1	3150	2	Y	35	46	1			38
							39	9									
12	5394	X	2703	-0-	-2691	-0-	65	1	2608	2	Y	27					65
							30	9									
01	5363	X	3043	-0-	-2320	-0-	67	1	2957	2	Y	17	60	1			22
							19	9									
02	4312	X	3411	-0-	-901	-0-	80	1	3288	2	Y	39					61
							43	9									
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	156	1	6348	2	Y	73	64	1			70
							80	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					5
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					5
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					5
01	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					5
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					5
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					5

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

10	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3022	-0-	-791	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

10	1953	N	1039	-0-	-914	-0-	7	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	15	1	2458	2	N	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	15	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3446	-0-	346	346	23	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4168	-0-	1368	1714	17	1	4151	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2258	-0-	-842	872	11	1	2247	2	N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	4	N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	20	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	11	1	1761	2	N	-0-			-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	21	1	3322	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	13	1	1892	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2581	-0-	-51	-0-	11	1	2570	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2521	-0-	-765	-0-	13	1	2508	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			Y	-0-			54
11	6270	X	6202	-0-	-68	-0-	6202	2			Y	-0-			54
12	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			Y	-0-			54
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-			54
02	5852	X	5143	-0-	-709	-0-	5143	2			Y	-0-			54
03	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	5123	2			Y	-0-			54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			105
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			105
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			105
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			105
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			105
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			105

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-			-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-			-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-			-0-
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	23	1	3291	2	N	-0-			-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	22	1	3519	2	N	-0-			-0-
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	29	1	4504	2	N	-0-			-0-
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	42	1	6321	2	N	-0-			-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	15	1	3671	2	N	-0-			-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	3	1	3190	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	2	1	2397	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	3	1	2915	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	3	1	2923	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2568	-0-	-316	-0-	3	1	2565	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2696	-0-	-497	-0-	3	1	2693	2	N	-0-			-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 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
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	4	1	1989	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	4	1	1881	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	4	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	4	1	1889	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	3	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	3	1	1755	2	N	-0-			-0-

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
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-			-0-
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-			-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7750	-0-	-899	-0-	7750	2			N	-0-			-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	8204	-0-	-445	-0-	8204	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
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	2	1	1606	2	N	-0-			3
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1	1	1282	2	N	-0-			3
12	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	1	1	1406	2	N	-0-			3
01	1612	N	419	-0-	-1193	-0-	419	2			N	-0-			3
02	1204	N	755	-0-	-449	-0-	1	1	754	2	N	-0-			3
03	1395	N	258	-0-	-1137	-0-	258	2			N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4123	X	2251	-0-	-1872	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1126	-0-	-2324	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
02	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
03	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	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
10	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					15
11	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					15
12	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					15
01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					15
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					15
03	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	6208	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
10	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	118	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1184	-0-	-614	-0-	88	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	190	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1031	-0-	-817	-0-	167	1	864	2	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	265	1	1682	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
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					5
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-					5
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					5
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	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
10	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2073	-0-	-643	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1610	-0-	-1397	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

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
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3	1	3053	2	N	-0-					-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	4	1	3627	2	N	-0-					-0-
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	3	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	3	1	2680	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
10	4309	X	131	-0-	-4178	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	279	X	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	279	X	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	280	X	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	67	1	33680	2	N	-0-			-0-
11	33752	X	33752	-0-	-0-	-0-	67	1	33685	2	N	-0-			-0-
12	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	67	1	33295	2	N	-0-			-0-
01	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	62	1	30794	2	N	-0-			-0-
02	28193	X	28193	-0-	-0-	-0-	57	1	28136	2	N	-0-			-0-
03	31395	X	31395	-0-	-0-	-0-	62	1	31333	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
10	1984	X	1140	-0-	-844	-0-	2	1	1138	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	3	1	1392	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	1170	-0-	-566	-0-	2	1	1168	2	N	-0-			-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	5	1	2706	2	N	-0-			-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	6	1	3228	2	N	-0-			-0-
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	5	1	2609	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
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	1062	2	N	-0-			-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2379	-0-	-969	-0-	5	1	2374	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	6	1	3002	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	1865	-0-	-1327	-0-	4	1	1861	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	6	1	2923	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
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-			-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	2918	-0-	-4894	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	2601	-0-	-4455	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	2279	-0-	-5533	-0-	2279	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
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1926	2	N	-0-			-0-
							90	3							
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-			-0-
							138	3							
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	N	-0-			-0-
							78	3							
01	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	3	1	1618	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	689	-0-	-1019	-0-	1	1	688	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	702	-0-	-972	-0-	1	1	701	2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12810 - 19742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	3	1	2812	2	N	-0-			-0-
							131	3							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	1	1	847	2	N	-0-			-0-
							41	3							
01	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20	1	20225	2	N	-0-			-0-
02	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	21	1	21122	2	N	-0-			-0-
03	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21	1	21305	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2135	-0-	-686	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2534	-0-	-14	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	947	-0-	-341	-0-	1	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	5	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	520	-0-	-2450	-0-	1	1	519	2	N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	6	1	2892	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	310	-0-	-1984	-0-	1	1	309	2	N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	5	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	4	1	2199	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	271	-0-	-2240	-0-	1	1	270	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	190	-0-	-1430	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	5	1	2643	2	N	-0-					-0-
01	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	3	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	2	1	861	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	223	-0-	-2412	-0-	223	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	2577	2	N	-0-					-0-
							120	3									
11	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	6	1	3029	2	N	-0-					-0-
							247	3									
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	231	1	3986	2	N	-0-					-0-
							195	3									
01	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	229	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	340	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	279	1	2928	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	31	1	4461	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3383	-0-	-757	-0-	21	1	3362	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	20	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	2760	-0-	-1518	-0-	18	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	14	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	2587	-0-	-1691	-0-	13	1	2574	2	N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	4	1	3531	2	N	-0-					-0-
							164	3									
11	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	3	1	2734	2	N	-0-					-0-
							223	3									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4	1	3890	2	N	-0-					-0-
							190	3									
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3	1	3472	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3302	-0-	-30	-0-	3	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3	1	3147	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	319	1	6119	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	251	1	4687	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	290	1	4787	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4303	-0-	-998	-0-	235	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3647	-0-	-1141	-0-	186	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	309	1	5407	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
10	33188	X	33188	-0-	-0-	-0-	32	1	31683	2	N	-0-					-0-
							1473	3									
11	32048	X	32048	-0-	-0-	-0-	31	1	29599	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
12	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	38	1	37051	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
01	37375	X	37375	-0-	-0-	-0-	37	1	37338	2	N	-0-					-0-
02	37143	X	37143	-0-	-0-	-0-	36	1	37107	2	N	-0-					-0-
03	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	36	1	36191	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	2	N	-0-					-0-
01	558	N	313	-0-	-245	-0-	1	1	312	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

10	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	3	1	1643	2	N	-0-					-0-
							76	3									
11	2040	X	1893	-0-	-147	-0-	4	1	1746	2	N	-0-					-0-
							143	3									
12	2077	X	1657	-0-	-420	-0-	3	1	1577	2	N	-0-					-0-
							77	3									
01	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	3	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1331	-0-	-433	-0-	3	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	3	1	1440	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	7	1	3515	2	N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	6	1	3160	2	N	-0-					-0-
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	5	1	2577	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2818	-0-	-716	-0-	6	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2650	-0-	-542	-0-	5	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2346	-0-	-1188	-0-	5	1	2341	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

10	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3453	-0-	-75	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3705	-0-	-201	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

10	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

10	4929	X	3365	-0-	-1564	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3221	-0-	-859	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2930	-0-	-1348	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3071	-0-	-1207	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	63	1	9095	2	N	-0-					-0-
*11	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	67	1	10674	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6105	-0-	-994	-0-	39	1	6066	2	N	-0-					-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	75	1	11200	2	N	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	31	1	7506	2	N	-0-					-0-
03	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	54	1	10484	2	N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6	1	6237	2	N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6	1	6646	2	N	-0-					-0-
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5	1	5732	2	N	-0-					-0-
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6	1	6593	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	4	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6	1	6041	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	3	1	1499	2	N	-0-					-0-
							70	3									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	2	N	-0-					-0-
							98	3									
12	2108	N	905	-0-	-1203	-0-	2	1	861	2	N	-0-					-0-
							42	3									
01	1581	N	725	-0-	-856	-0-	1	1	724	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	533	-0-	-699	-0-	1	1	532	2	N	-0-					-0-
03	899	N	454	-0-	-445	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31552	X	31552	-0-	-0-	-0-	31	1	30120	2	N	-0-					-0-
							1401	3									
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9	1	8722	2	N	-0-					-0-
							712	3									
12	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23	1	22061	2	N	-0-					-0-
							1078	3									
01	49259	X	49259	-0-	-0-	-0-	48	1	49211	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49759	X	49759	-0-	-0-	-0-	49	1	49710	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
12	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	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
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6837	-0-	3837	3837	6837	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2462	-0-	-638	3199	2462	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3428	-0-	328	3527	3428	2			N	-0-					-0-
02	7340	X	3813	-0-	-3527	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	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
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12800 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
10	7099	X	3148	-0-	-3951	-0-	621	1	2415	2	N	-0-					-0-
							112	3									
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-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	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	221	1	26310	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
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	4	1	1904	2	N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	4	1	2025	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3421	-0-	321	321	7	1	3414	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4722	-0-	1622	1943	9	1	4713	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5003	-0-	2203	4146	10	1	4993	2	N	-0-					-0-
03	6953	X	2807	-0-	-4146	-0-	6	1	2801	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
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	4	1	1927	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1601	-0-	-439	-0-	3	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	641	-0-	-1467	-0-	1	1	640	2	N	-0-					-0-
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	4	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1329	-0-	-575	-0-	3	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1510	-0-	-412	-0-	3	1	1507	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
10	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	74	1	36145	2	N	-0-					-0-
							1681	3									
11	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	76	1	35835	2	N	-0-					-0-
							2927	3									
12	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	294	1	33065	2	N	-0-					-0-
							1615	3									
01	37281	X	37281	-0-	-0-	-0-	415	1	36866	2	N	-0-					-0-
02	31562	X	31562	-0-	-0-	-0-	368	1	31194	2	N	-0-					-0-
03	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	359	1	30259	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4299	-0-	-1064	-0-	4	1	4104	2	N	-0-					-0-
							191	3									
11	4530	X	4093	-0-	-437	-0-	4	1	3780	2	N	-0-					-0-
							309	3									
12	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	4	1	3932	2	N	-0-					-0-
							192	3									
01	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3752	-0-	-476	-0-	4	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	4	1	4054	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	3	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	2	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	2	N	-0-					-0-
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	3	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	3	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	4	1	1799	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4212	-0-	1112	3881	8	1	4204	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1996	-0-	-1004	2877	4	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	5888	X	3011	-0-	-2877	-0-	6	1	3005	2	N	-0-					-0-
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	8	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	7	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	7	1	3530	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	1	1	380	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					-0-
							50	3									
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	83	1	956	2	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	773	2	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	801	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	2072	-0-	-5492	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	1977	-0-	-3273	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	1654	-0-	-3771	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1396	-0-	-898	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4166	-0-	-453	-0-	8	1	3973	2	N	-0-					-0-
							185	3									
11	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	7	1	3275	2	N	-0-					-0-
							267	3									
12	5239	X	4614	-0-	-625	-0-	241	1	4169	2	N	-0-					-0-
							204	3									
01	5239	X	4108	-0-	-1131	-0-	327	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3247	-0-	-1485	-0-	272	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	393	1	4118	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	1	1	901	2	N	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	1	1	658	2	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	1	1	797	2	N	-0-					-0-
01	899	N	679	-0-	-220	-0-	1	1	678	2	N	-0-					-0-
02	616	N	495	-0-	-121	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1	1	1190	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6138	-0-	-961	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4824	-0-	-2046	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4643	-0-	-689	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4552	-0-	-992	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5206	-0-	-932	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	12	1	6110	2	N	-0-					-0-
							284	3									
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	2	N	-0-					-0-
							413	3									
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	521	1	9010	2	N	-0-					-0-
							440	3									
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	629	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	620	1	6785	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5831	-0-	-772	-0-	508	1	5323	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	4	1	3966	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3438	-0-	-432	-0-	3	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	4	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4	1	4134	2	N	-0-					-0-
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4	1	4017	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	4	1	3875	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3	1	2943	2	N	-0-					-0-
							137	3									
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	4	1	3651	2	N	-0-					-0-
							298	3									
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3	1	3327	2	N	-0-					-0-
							163	3									
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4	1	4191	2	N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4	1	4047	2	N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4	1	4487	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	924	-0-	-223	-0-	2	1	881	2	N	-0-					-0-
							41	3									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	835	-0-	-173	-0-	70	1	765	2	N	-0-					-0-
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	73	1	763	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

10	5022	X	3847	-0-	-1175	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3677	-0-	-635	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3932	-0-	-842	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

10	1395	X	988	-0-	-407	-0-	1	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1223	-0-	-127	-0-	1	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	3	1	2851	2	N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	2	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1	1	1116	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

10	4991	X	4968	-0-	-23	-0-	34	1	4934	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4420	-0-	-680	-0-	28	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	909	-0-	-4361	-0-	6	1	903	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	41	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	23	1	5597	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	24	1	4650	2	N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2175	-0-	-915	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2353	-0-	-1057	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1910	-0-	-1500	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

10	4464	X	2643	-0-	-1821	-0-	3	1	2523	2	N	-0-					-0-
							117	3									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5	1	4709	2	N	-0-					-0-
							385	3									
12	4371	X	3186	-0-	-1185	-0-	3	1	3035	2	N	-0-					-0-
							148	3									
01	3844	X	784	-0-	-3060	-0-	1	1	783	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

10	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	4	1	1932	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	5	1	2406	2	N	-0-					-0-
							196	3									
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	265	1	4583	2	N	-0-					-0-
							224	3									
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	308	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	397	1	4349	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	362	1	3792	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
							23	3									
11	420	N	156	-0-	-264	-0-	144	2	12	3	N	-0-					-0-
12	434	N	167	-0-	-267	-0-	159	2	8	3	N	-0-					-0-
01	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	9	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	9	1	4352	2	N	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	9	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	8	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	10	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3854	-0-	-672	-0-	8	1	3846	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	1045	-0-	-5155	-0-	2	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	81	-0-	-5919	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	330	-0-	-5870	-0-	1	1	329	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	309	-0-	-5147	-0-	1	1	308	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	15	-0-	-4325	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	190	-0-	-864	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	3	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1344	-0-	-1056	-0-	3	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	3	1	1626	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	4	1	1887	2	N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	3	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	3	1	1393	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	393	1	1528	2	N	-0-					-0-
							71	3									
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	264	1	1378	2	N	-0-					-0-
							113	3									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	190	1	1350	2	N	-0-					-0-
							66	3									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	8	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	9	1	1044	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	6	1	3078	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2703	-0-	-807	-0-	5	1	2698	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	2544	-0-	-1083	-0-	5	1	2539	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	1909	-0-	-1191	-0-	4	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	1669	-0-	-1103	-0-	3	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	1119	-0-	-1950	-0-	2	1	1117	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

10	4898	X	2868	-0-	-2030	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
11	4740	X	2442	-0-	-2298	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	3420	-0-	-1478	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	3827	-0-	-1071	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
02	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	2731	-0-	-679	-0-	2731	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

10	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
11	6930	X	6574	-0-	-356	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	6964	-0-	-228	-0-	6964	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	7027	-0-	-165	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
02	6496	X	6272	-0-	-224	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

10	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	1989	-0-	-4371	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	1370	-0-	-5047	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-			-0-
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-			-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

10	434	X	293	-0-	-141	-0-	1	1	292	2	N	-0-			-0-
11	420	X	232	-0-	-188	-0-	1	1	231	2	N	-0-			-0-
12	434	X	199	-0-	-235	-0-	1	1	198	2	N	-0-			-0-
01	434	X	156	-0-	-278	-0-	1	1	155	2	N	-0-			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	1	1	214	2	N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-			33
11	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-			33
12	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-			33
01	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	2			N	-0-			33
02	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-			33
03	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	2			N	-0-			33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	2	1	2332	2	N	-0-			-0-
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	3	1	2669	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	1276	-0-	-1266	-0-	1	1	1275	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	961	-0-	-1364	-0-	1	1	960	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	1656	-0-	-836	-0-	2	1	1654	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1	1	1014	2	N	-0-			-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

10	38845	X	38845	-0-	-0-	-0-	39	1	38806	2	N	-0-			-0-
11	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	34	1	32845	2	N	-0-			-0-
12	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	22	1	21692	2	N	-0-			-0-
01	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	15	1	14503	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	7	1	6853	2	N	-0-			-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	6	1	5358	2	N	-0-			-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	20	1	9788	2	N	-0-			-0-
							455	3							
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	15	1	6932	2	N	-0-			-0-
							566	3							
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	386	1	6668	2	N	-0-			-0-
							326	3							
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	564	1	6521	2	N	-0-			-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	513	1	5612	2	N	-0-			-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	523	1	5475	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

10	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19062	2			N	-0-			-0-
11	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-			-0-
12	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-			-0-
01	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17842	2			N	-0-			-0-
02	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	14365	2			N	-0-			-0-
03	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	17932	2			N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-			-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3650	-0-	-910	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3746	-0-	-1524	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4308	-0-	-452	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3975	-0-	-923	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

10	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	10	1	4760	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4258	-0-	-1142	-0-	8	1	4250	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	9	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	11	1	5469	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

10	1240	N	791	-0-	-449	-0-	2	1	789	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	732	-0-	-408	-0-	1	1	731	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	621	-0-	-464	-0-	1	1	620	2	N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	5	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

10	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	245	1	5106	2	N	-0-					-0-
							237	3									
11	5430	X	4725	-0-	-705	-0-	209	1	4175	2	N	-0-					-0-
							341	3									
12	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	412	1	3941	2	N	-0-					-0-
							193	3									
01	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	432	1	4994	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	401	1	4389	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	457	1	4785	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

10	1178	N	640	-0-	-538	-0-	1	1	611	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	930	N	639	-0-	-291	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
							48	3									
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	5	1	2641	2	N	-0-					-0-
							129	3									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	4	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	3	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1505	-0-	-789	-0-	3	1	1502	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	148	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	143	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	148	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	148	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2109	-0-	-299	-0-	133	1	1976	2	N	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	148	1	2535	2	N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	11772	-0-	-1062	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	8064	-0-	-4356	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11110	-0-	-1073	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9154	-0-	-3029	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	5155	-0-	-5485	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8492	-0-	-3288	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	11059	-0-	-5619	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9217	-0-	-2543	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8921	-0-	-1960	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8907	-0-	-2160	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7071	-0-	-2925	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8966	-0-	-2101	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	4246	-0-	-3039	-0-	29	1	4217	2	N	-0-					-0-
*11	7050	X	3739	-0-	-3311	-0-	23	1	3716	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	3659	-0-	-2045	-0-	23	1	3636	2	N	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	37	1	5527	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	1285	-0-	-2551	-0-	5	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1202	-0-	-3045	-0-	6	1	1196	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	3	1	1354	2	N	-0-					-0-
							63	3									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	2	N	-0-					-0-
							111	3									
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	-0-					-0-
							94	3									
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	198	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	159	1	1661	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1229	-0-	-3923	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	1687	-0-	-4017	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

10	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

10	6045	X	4230	-0-	-1815	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	2436	-0-	-2874	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	45965	2			N	-0-					-0-
01	115746	X	115746	-0-	-0-	-0-	115746	2			N	-0-					-0-
02	90034	X	90034	-0-	-0-	-0-	90034	2			N	-0-					-0-
03	82361	X	82361	-0-	-0-	-0-	82361	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7967	X	6192	-0-	-1775	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6548	-0-	-551	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	5581	-0-	-2147	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7150	-0-	-1406	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2387	X	1139	-0-	-1248	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11	2310	X	1542	-0-	-768	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
12	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3128	-0-	328	328	3128	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3041	-0-	-59	269	435	1	2606	2	N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

10	7936	X	5580	-0-	-2356	-0-	38	1	5542	2	N	-0-			-0-
*11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	51	1	8064	2	N	-0-			-0-
12	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	72	1	11155	2	N	-0-			-0-
01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	68	1	10215	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6156	-0-	-1432	-0-	25	1	6131	2	N	-0-			-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	48	1	9430	2	N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9	1	9442	2	N	-0-			-0-
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	8	1	7644	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	7243	-0-	-11	-0-	7	1	7236	2	N	-0-			-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	11	1	10820	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	2863	-0-	-3689	-0-	3	1	2860	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	3848	-0-	-3406	-0-	4	1	3844	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

10	13206	X	12999	-0-	-207	-0-	12999	2			Y	-0-			54
11	12780	X	11789	-0-	-991	-0-	11789	2			Y	-0-			54
12	13206	X	11777	-0-	-1429	-0-	11777	2			Y	-0-			54
01	13206	X	10274	-0-	-2932	-0-	10274	2			Y	-0-			54
02	11928	X	9591	-0-	-2337	-0-	9591	2			Y	-0-			54
03	12989	X	10253	-0-	-2736	-0-	10253	2			Y	-0-			54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5208	X	4415	-0-	-793	-0-	30	1	4385	2	N	-0-			-0-
*11	5040	X	3578	-0-	-1462	-0-	22	1	3556	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	31	1	4758	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	28	1	4118	2	N	-0-			-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	17	1	4049	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3988	-0-	-786	-0-	20	1	3968	2	N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

10	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
11	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
12	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
01	3162	X	2335	-0-	-827	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	1963	-0-	-893	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
03	2604	X	1925	-0-	-679	-0-	1925	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	10230	X	7356	-0-	-2874	-0-	14	1	7016	2	N	-0-			-0-
							326	3							
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	18	1	8547	2	N	-0-			-0-
							698	3							
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	18	1	8457	2	N	-0-			-0-
							413	3							
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	17	1	8813	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7881	-0-	-771	-0-	15	1	7866	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	17	1	8603	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	16244	X	12445	-0-	-3799	-0-	25	1	12420	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	12656	-0-	-3064	-0-	25	1	12631	2	N	-0-			-0-
12	14291	X	6720	-0-	-7571	-0-	13	1	6707	2	N	-0-			-0-
01	14291	X	8905	-0-	-5386	-0-	18	1	8887	2	N	-0-			-0-
02	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	44	1	21950	2	N	-0-			-0-
03	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	75	1	37819	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4492	-0-	-592	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3954	-0-	-966	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4135	-0-	-546	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1531	-0-	-2697	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3194	-0-	-1301	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	9448	-0-	-162	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5350	-0-	-3950	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8091	-0-	-31	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	3783	-0-	-5672	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6034	-0-	-2506	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	6119	-0-	-3336	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	6002	-0-	-1500	-0-	6	1	5996	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3371	-0-	-1939	-0-	3	1	3368	2	N	-0-					-0-
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6	1	6205	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	3871	-0-	-2143	-0-	4	1	3867	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5115	-0-	-317	-0-	5	1	5110	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5615	-0-	-585	-0-	6	1	5609	2	N	-0-					-0-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	1517	-0-	-2	-0-	1	1	1449	2	N	-0-					-0-
							67	3									
11	2070	X	58	-0-	-2012	-0-	54	2	4	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	934	-0-	-1205	-0-	1	1	890	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	2	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	698	-0-	-1122	-0-	1	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	1	1	1195	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

10	49296	X	49296	-0-	-0-	-0-	49296	2			N	-0-					-0-
11	52540	X	52540	-0-	-0-	-0-	52472	2	68	4	N	-0-					-0-
12	53877	X	53877	-0-	-0-	-0-	53877	2			N	-0-					-0-
01	46309	X	46309	-0-	-0-	-0-	46309	2			N	-0-					-0-
02	39631	X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	2			N	-0-					-0-
03	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	42471	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

10	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	32	1	4603	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	29	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4637	-0-	-292	-0-	30	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	29	1	4315	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	18	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	24	1	4631	2	N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7688	X	5328	-0-	-2360	-0-	10 236	1 3	5082	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	5153	-0-	-2287	-0-	10 388	1 3	4755	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	5610	-0-	-2078	-0-	293 248	1 3	5069	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	2316	-0-	-3450	-0-	184	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	1161	-0-	-3655	-0-	97	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	1585	-0-	-4026	-0-	138	1	1447	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
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	3	1	2628	2	N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	3	1	2948	2	N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	3	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1205	-0-	-1539	-0-	1	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1943	-0-	-1095	-0-	2	1	1941	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
10	5487	X	1447	-0-	-4040	-0-	1 64	1 3	1382	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
12	32275	X	32275	-0-	-0-	-0-	32275	2			N	-0-					-0-
01	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
02	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
03	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	11796	-0-	-4696	-0-	24	1	11772	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	8624	-0-	-7336	-0-	17	1	8607	2	N	-0-					-0-
12	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	52	1	26028	2	N	-0-					-0-
01	42017	X	42017	-0-	-0-	-0-	84	1	41933	2	N	-0-					-0-
02	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	61	1	30248	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	14431	-0-	-2061	-0-	29	1	14402	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8	1	8268	2	N	-0-					-0-
							385	3									
11	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14	1	13324	2	N	-0-					-0-
							1088	3									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11	1	10979	2	N	-0-					-0-
							536	3									
01	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13	1	13680	2	N	-0-					-0-
02	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11	1	11569	2	N	-0-					-0-
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	11	1	10767	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	4	1	4407	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	4	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	4	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6	1	6118	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	8	1	7649	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3060	-0-	-970	-0-	3	1	3057	2	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	8	1	7548	2	N	-0-					-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	5	1	4605	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2209	-0-	-1879	-0-	2	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	1764	-0-	-5800	-0-	2	1	1762	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71432	X	71432	-0-	-0-	-0-	70	1	68191	2	N	-0-					-0-
							3171	3									
11	68838	X	68838	-0-	-0-	-0-	68	1	63577	2	N	-0-					-0-
							5193	3									
12	58054	X	58054	-0-	-0-	-0-	57	1	55296	2	N	-0-					-0-
							2701	3									
01	46894	X	46894	-0-	-0-	-0-	46	1	46848	2	N	-0-					-0-
02	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-	38	1	38865	2	N	-0-					-0-
03	35825	X	35825	-0-	-0-	-0-	36	1	35789	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
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	300	1	5744	2	Y	-0-			19
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	336	1	6266	2	Y	-0-			19
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	362	1	5982	2	Y	-0-			19
01	5549	X	4352	-0-	-1197	-0-	238	1	4114	2	Y	-0-			19
02	5012	X	3474	-0-	-1538	-0-	177	1	3297	2	Y	-0-			19
03	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	250	1	4386	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
10	8711	X	7976	-0-	-735	-0-	395	1	7581	2	Y	-0-			-0-
11	8430	X	8072	-0-	-358	-0-	410	1	7662	2	Y	-0-			-0-
12	8711	X	8145	-0-	-566	-0-	465	1	7680	2	Y	-0-			-0-
01	8618	X	7538	-0-	-1080	-0-	412	1	7126	2	Y	-0-			-0-
02	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	441	1	8207	2	Y	-0-			-0-
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	486	1	8514	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
10	6386	X	6064	-0-	-322	-0-	42	1	6022	2	N	-0-			-0-
11	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	99	1	15789	2	N	-0-			-0-
12	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	153	1	23762	2	N	-0-			-0-
01	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	93	1	13887	2	N	-0-			-0-
02	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	43	1	10426	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	48	1	9376	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
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	732	1	2848	2	N	-0-			-0-
							132	3							
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	472	1	2463	2	N	-0-			-0-
							201	3							
12	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	2412	1	17159	2	N	-0-			-0-
							838	3							
01	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	281	1	12717	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	64	1	9512	2	N	-0-			-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	58	1	6910	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	6634	X	3412	-0-	-3222	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	3015	-0-	-3405	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	2654	-0-	-3980	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	2262	-0-	-2140	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	2666	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3813	X	2656	-0-	-1157	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	13013	-0-	-2487	-0-	13	1	13000	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10955	-0-	-535	-0-	11	1	10944	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	11901	-0-	-1677	-0-	11	1	11890	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	12231	-0-	-1347	-0-	12	1	12219	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	10335	-0-	-1929	-0-	10	1	10325	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	10041	-0-	-2979	-0-	10	1	10031	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	62	1	9013	2	N	-0-					-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	57	1	9008	2	N	-0-					-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	64	1	9955	2	N	-0-					-0-
01	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	69	1	10265	2	N	-0-					-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	42	1	10355	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8897	-0-	-1116	-0-	45	1	8852	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	123	-0-	-5550	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	92	-0-	-5398	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	124	X	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	112	X	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	124	X	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	7326	-0-	-1881	-0-	7	1	7319	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7417	-0-	-1493	-0-	8	1	7409	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7271	-0-	-1936	-0-	7	1	7264	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7043	-0-	-1451	-0-	7	1	7036	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6156	-0-	-1180	-0-	6	1	6150	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5799	-0-	-1858	-0-	6	1	5793	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	24777	2			N	-0-			-0-
11	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	22883	2			N	-0-			-0-
12	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-			-0-
01	25355	X	25355	-0-	-0-	-0-	25355	2			N	-0-			-0-
02	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-			-0-
03	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

10	23432	X	23432	-0-	-0-	-0-	23	1	23409	2	N	-0-			-0-
11	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	20	1	21076	2	N	-0-			-0-
12	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14	1	14723	2	N	-0-			-0-
01	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14	1	14285	2	N	-0-			-0-
02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8	1	8263	2	N	-0-			-0-
03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13	1	13160	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

10	13113	X	6615	-0-	-6498	-0-	7	1	6608	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	11681	-0-	-1009	-0-	12	1	11669	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	10973	-0-	-2140	-0-	11	1	10962	2	N	-0-			-0-
01	10726	X	10218	-0-	-508	-0-	10	1	10208	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	8633	-0-	-2259	-0-	9	1	8624	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	9421	-0-	-2638	-0-	10	1	9411	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

10	4061	X	3438	-0-	-623	-0-	15	1	3423	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3362	-0-	-568	-0-	15	1	3347	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	16	1	3506	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	15	1	3365	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3006	-0-	-158	-0-	13	1	2993	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	14	1	3153	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

10	7006	X	5368	-0-	-1638	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	4860	-0-	-1260	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-			-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	4729	-0-	-199	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	4928	-0-	-1055	-0-	4928	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
11	9330	X	8321	-0-	-1009	-0-	8321	2			N	-0-			-0-
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	8533	-0-	-1108	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
02	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-			-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2			N	-0-			-0-
11	38337	X	38337	-0-	-0-	-0-	38337	2			N	-0-			-0-
12	41506	X	41506	-0-	-0-	-0-	41506	2			N	-0-			-0-
01	42407	X	42407	-0-	-0-	-0-	42407	2			N	-0-			-0-
02	49322	X	49322	-0-	-0-	-0-	49322	2			N	-0-			-0-
03	46532	X	46532	-0-	-0-	-0-	46532	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5315	-0-	-1567	-0-	5	1	5310	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5791	-0-	-869	-0-	6	1	5785	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5341	-0-	-456	-0-	5	1	5336	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	5	1	4876	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	3662	-0-	-1742	-0-	4	1	3658	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4911	-0-	-1072	-0-	5	1	4906	2	N	-0-			-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	71	1	10197	2	N	-0-			-0-
*11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	53	1	8373	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	1020	-0-	-6792	-0-	7	1	1013	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			-0-
02	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	48	1	11675	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	377	-0-	-7435	-0-	2	1	375	2	N	-0-			-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	47	1	22880	2	N	-0-			-0-
							1064	3							
11	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	51	1	24208	2	N	-0-			-0-
							1977	3							
12	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	1960	1	33869	2	N	-0-			-0-
							1654	3							
01	34124	X	34124	-0-	-0-	-0-	2716	1	31408	2	N	-0-			-0-
02	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	2441	1	26725	2	N	-0-			-0-
03	31524	X	31524	-0-	-0-	-0-	2747	1	28777	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9353	-0-	-1063	-0-	464	1	8889	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9839	-0-	-241	-0-	500	1	9339	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	8771	-0-	-1645	-0-	501	1	8270	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8955	-0-	-1275	-0-	490	1	8465	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	7339	-0-	-1845	-0-	375	1	6964	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9696	-0-	-472	-0-	524	1	9172	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	11487	-0-	-1905	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10478	-0-	-2482	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12072	-0-	-1320	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	9271	-0-	-2974	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10947	-0-	-113	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10948	-0-	-1111	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	12	1	11719	2	N	-0-					-0-
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	11	1	10545	2	N	-0-					-0-
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	10	1	9302	2	N	-0-					-0-
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	10	1	9665	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	8	1	7793	2	N	-0-					-0-
03	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	10	1	9162	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6	1	6432	2	N	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	6	1	5863	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4	1	4026	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2215	-0-	-2545	-0-	2	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	4	1	4148	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	8322	-0-	-1970	-0-	57	1	8265	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	6497	-0-	-3463	-0-	41	1	6456	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	6824	-0-	-3065	-0-	44	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	6391	-0-	-2630	-0-	42	1	6349	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	5857	-0-	-2011	-0-	24	1	5833	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6829	-0-	-1479	-0-	35	1	6794	2	N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	870	X	209	-0-	-661	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	899	X	503	-0-	-396	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	775	X	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	10663	-0-	-3349	-0-	21	1	10642	2	N	-0-					-0-
11	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	27	1	13744	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	11573	-0-	-1881	-0-	23	1	11550	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	10095	-0-	-3359	-0-	20	1	10075	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	9705	-0-	-3147	-0-	19	1	9686	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	8525	-0-	-5704	-0-	17	1	8508	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 #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7	1	7304	2	N	-0-					-0-
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8	1	8039	2	N	-0-					-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6	1	6115	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4510	-0-	-1132	-0-	5	1	4505	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3570	-0-	-1526	-0-	4	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4122	-0-	-1520	-0-	4	1	4118	2	N	-0-					-0-

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
10	34421	X	34421	-0-	-0-	-0-	69	1	34352	2	N	-0-					-0-
11	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	68	1	33950	2	N	-0-					-0-
12	28143	X	28143	-0-	-0-	-0-	56	1	28087	2	N	-0-					-0-
01	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	62	1	31042	2	N	-0-					-0-
02	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	52	1	25644	2	N	-0-					-0-
03	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	60	1	30191	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
10	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8570	-0-	-1480	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8565	-0-	-1820	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	6886	-0-	-3499	-0-	6881	2	5	4	N	-0-					-0-
02	8176	X	7256	-0-	-920	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8849	-0-	-17	-0-	8849	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
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	29	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	3401	-0-	-3529	-0-	21	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	491	-0-	-6670	-0-	3	1	488	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	59647	X	59647	-0-	-0-	-0-	244	1	59403	2	N	-0-					-0-
03	50792	X	50792	-0-	-0-	-0-	258	1	50534	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	9889	X	9589	-0-	-300	-0-	10	1	9579	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9097	-0-	-473	-0-	9	1	9088	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9049	-0-	-840	-0-	9	1	9040	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	9	1	8856	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8149	-0-	-503	-0-	8	1	8141	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8631	-0-	-948	-0-	9	1	8622	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	8725	-0-	-7829	-0-	17	1	8708	2	N	-0-					-0-
11	16020	X	9100	-0-	-6920	-0-	18	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	16554	X	10630	-0-	-5924	-0-	21	1	10609	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	6642	-0-	-6874	-0-	13	1	6629	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	6587	-0-	-5621	-0-	13	1	6574	2	N	-0-					-0-
03	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	28	1	14152	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	218	-0-	-5734	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6071	-0-	-1517	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5824	-0-	-2577	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19468	X	18918	-0-	-550	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	19193	-0-	-787	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	18941	-0-	-2077	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	17526	-0-	-3492	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	16257	-0-	-2727	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	18030	-0-	-1810	-0-	18030	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	80	1	11516	2	N	-0-			-0-
*11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	69	1	11054	2	N	-0-			-0-
12	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	76	1	11723	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	10469	-0-	-381	-0-	70	1	10399	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	9395	-0-	-405	-0-	38	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	53	1	10286	2	N	-0-			-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

10	7533	X	7310	-0-	-223	-0-	33	1	7277	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	6576	-0-	-714	-0-	29	1	6547	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	6913	-0-	-620	-0-	31	1	6882	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	6050	-0-	-1266	-0-	27	1	6023	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	3627	-0-	-2981	-0-	16	1	3611	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	4594	-0-	-2722	-0-	21	1	4573	2	N	-0-			-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

10	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	26	1	25260	2	N	-0-			-0-
							1175	3							
11	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	23	1	21730	2	N	-0-			-0-
							1775	3							
12	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	22	1	20890	2	N	-0-			-0-
							1020	3							
01	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23	1	23096	2	N	-0-			-0-
02	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21	1	21518	2	N	-0-			-0-
03	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	22	1	22211	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

10	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2			N	-0-			-0-
11	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			N	-0-			-0-
12	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	2			N	-0-			-0-
01	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-			-0-
02	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-			-0-
03	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

10	9517	X	8474	-0-	-1043	-0-	9	1	8465	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	7600	-0-	-1610	-0-	8	1	7592	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	9	1	8330	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8656	-0-	-427	-0-	9	1	8647	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	6931	-0-	-1105	-0-	7	1	6924	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	8	1	7614	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	81	1	11667	2	N	-0-			-0-
*11	13950	X	12405	-0-	-1545	-0-	77	1	12328	2	N	-0-			-0-
12	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	97	1	15094	2	N	-0-			-0-
01	14415	X	12521	-0-	-1894	-0-	83	1	12438	2	N	-0-			-0-
02	11592	X	11338	-0-	-254	-0-	46	1	11292	2	N	-0-			-0-
03	14415	X	11996	-0-	-2419	-0-	61	1	11935	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-

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
10	55397	X	53272	-0-	-2125	-0-	238	1	53034	2	N	-0-			-0-
11	53610	X	51693	-0-	-1917	-0-	230	1	51463	2	N	-0-			-0-
12	61508	X	61508	-0-	-0-	-0-	274	1	61234	2	N	-0-			-0-
01	60916	X	60916	-0-	-0-	-0-	274	1	60642	2	N	-0-			-0-
02	55211	X	55211	-0-	-0-	-0-	246	1	54965	2	N	-0-			-0-
03	61504	X	59439	-0-	-2065	-0-	270	1	59169	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-			-0-
11	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-			-0-
12	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-			-0-
01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-			-0-
02	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-			-0-
03	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	22962	2			N	-0-			-0-
11	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19845	2			N	-0-			-0-
12	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	2			N	-0-			-0-
01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2			N	-0-			-0-
02	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-			-0-
03	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	20870	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	19588	-0-	-500	-0-	19588	2			N	-0-			-0-
11	20370	X	16536	-0-	-3834	-0-	16536	2			N	-0-			-0-
12	21049	X	16644	-0-	-4405	-0-	16644	2			N	-0-			-0-
01	21049	X	12966	-0-	-8083	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2			N	-0-			-0-
03	19592	X	15776	-0-	-3816	-0-	15771	2	5	4	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
11	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	22866	2			N	-0-					-0-
12	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21960	2			N	-0-					-0-
01	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
02	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
03	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5520	-0-	-1672	-0-	25	1	5495	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	4228	-0-	-2732	-0-	19	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	4071	-0-	-3121	-0-	18	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	4856	-0-	-1933	-0-	22	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4608	-0-	-1244	-0-	21	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4468	-0-	-1050	-0-	20	1	4448	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	9044	-0-	-1403	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7389	-0-	-2721	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7283	-0-	-2358	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	5814	-0-	-3238	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4918	-0-	-3258	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7161	-0-	-1891	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	6056	-0-	-3461	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5972	-0-	-2038	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4968	-0-	-604	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5135	-0-	-1034	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20708	X	14018	-0-	-6690	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	12461	-0-	-7579	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	12068	-0-	-8640	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	8453	-0-	-4203	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12267	-0-	-1745	-0-	12267	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
11	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	30521	2			N	-0-					-0-
12	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	28600	2			N	-0-					-0-
01	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
02	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
03	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	27362	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3080	-0-	-580	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2852	-0-	-368	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	3066	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
10	24707	X	6	-0-	-24701	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	18	-0-	-23892	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
01	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
02	56	X	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	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
10	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
11	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30700	2			N	-0-					-0-
12	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	27896	2			N	-0-					-0-
01	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
02	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
03	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	20957	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13913	-0-	-1357	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	11868	-0-	-4779	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16115	-0-	-532	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12737	-0-	-2299	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	10493	-0-	-5658	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

10	2945	X	951	-0-	-1994	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1159	-0-	-2158	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

10	18693	X	16099	-0-	-2594	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	14450	-0-	-3040	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14651	-0-	-2275	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	14222	-0-	-2239	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12649	-0-	-2191	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	11671	-0-	-4418	-0-	11671	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

10	17515	X	14889	-0-	-2626	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	10233	-0-	-8037	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	18120	-0-	-759	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	7075	-0-	-11804	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	6718	-0-	-6722	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	15198	-0-	-2937	-0-	15198	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				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
10	31155	X	28336	-0-	-2819	-0-	28336	2		N	-0-			-0-
11	29670	X	25166	-0-	-4504	-0-	25166	2		N	-0-			-0-
12	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	30804	2		N	-0-			-0-
01	29729	X	28171	-0-	-1558	-0-	28171	2		N	-0-			-0-
02	26628	X	24711	-0-	-1917	-0-	24711	2		N	-0-			-0-
03	30814	X	26825	-0-	-3989	-0-	26825	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	6541	X	4795	-0-	-1746	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
11	6330	X	1845	-0-	-4485	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
01	5394	X	2165	-0-	-3229	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-				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
10	43392	X	43392	-0-	-0-	-0-	43392	2		N	-0-			-0-
11	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	45730	2		N	-0-			-0-
12	55554	X	55554	-0-	-0-	-0-	55554	2		N	-0-			-0-
01	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	2		N	-0-			-0-
02	49467	X	49467	-0-	-0-	-0-	49467	2		N	-0-			-0-
03	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	39214	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44551	X	44551	-0-	-0-	-0-	44551	2			N	-0-					-0-
11	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	39993	2			N	-0-					-0-
12	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
01	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
02	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
03	49341	X	49341	-0-	-0-	-0-	49341	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
11	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	42340	2			N	-0-					-0-
12	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2			N	-0-					-0-
01	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-					-0-
02	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
03	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	30941	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
10	32984	X	31866	-0-	-1118	-0-	62	1	30391	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
11	33960	X	30601	-0-	-3359	-0-	60	1	28235	2	N	-0-					-0-
							2306	3									
12	38543	X	38543	-0-	-0-	-0-	76	1	36675	2	N	-0-					-0-
							1792	3									
01	41584	X	41584	-0-	-0-	-0-	82	1	41502	2	N	-0-					-0-
02	40096	X	40096	-0-	-0-	-0-	78	1	40018	2	N	-0-					-0-
03	46060	X	46060	-0-	-0-	-0-	91	1	45969	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: 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
10	63570	X	63570	-0-	-0-	-0-	63570	2		N	-0-			-0-
11	57599	X	57599	-0-	-0-	-0-	57599	2		N	-0-			-0-
12	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	54047	2		N	-0-			-0-
01	54987	X	54987	-0-	-0-	-0-	54987	2		N	-0-			-0-
02	49308	X	49308	-0-	-0-	-0-	49308	2		N	-0-			-0-
03	51635	X	51635	-0-	-0-	-0-	51635	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	24335	X	22069	-0-	-2266	-0-	22069	2		N	-0-			-0-
11	22320	X	20623	-0-	-1697	-0-	20623	2		N	-0-			-0-
12	23064	X	19074	-0-	-3990	-0-	19074	2		N	-0-			-0-
01	23064	X	19526	-0-	-3538	-0-	19526	2		N	-0-			-0-
02	20552	X	18344	-0-	-2208	-0-	18344	2		N	-0-			-0-
03	22072	X	18966	-0-	-3106	-0-	18966	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	52359	X	39839	-0-	-12520	-0-	39839	2			N	-0-					-0-
11	50670	X	39665	-0-	-11005	-0-	39665	2			N	-0-					-0-
12	52359	X	41227	-0-	-11132	-0-	41227	2			N	-0-					-0-
01	44733	X	35771	-0-	-8962	-0-	35771	2			N	-0-					-0-
02	38164	X	37948	-0-	-216	-0-	37948	2			N	-0-					-0-
03	41230	X	32998	-0-	-8232	-0-	32998	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
10	16058	X	13533	-0-	-2525	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	10788	-0-	-3402	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	10147	-0-	-4516	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	12257	-0-	-2406	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10194	-0-	-2098	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12491	-0-	-1056	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	61074	X	61074	-0-	-0-	-0-	61074	2			N	-0-					-0-
11	34185	X	34185	-0-	-0-	-0-	34185	2			N	-0-					-0-
12	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	36181	2			N	-0-					-0-
01	55596	X	55596	-0-	-0-	-0-	55596	2			N	-0-					-0-
02	44869	X	44869	-0-	-0-	-0-	44869	2			N	-0-					-0-
03	54529	X	54529	-0-	-0-	-0-	54529	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	39308	X	39308	-0-	-0-	-0-	39308	2			N	-0-					-0-
11	52910	X	52910	-0-	-0-	-0-	52910	2			N	-0-					-0-
12	41969	X	41969	-0-	-0-	-0-	41969	2			N	-0-					-0-
01	34718	X	34718	-0-	-0-	-0-	34718	2			N	-0-					-0-
02	47563	X	47563	-0-	-0-	-0-	47563	2			N	-0-					-0-
03	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	31028	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25823	X	21134	-0-	-4689	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	16898	-0-	-8092	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	20319	-0-	-5504	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	17444	-0-	-6488	-0-	17444	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	19678	-0-	-1378	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
03	23077	X	23077	-0-	-0-	-0-	23077	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	34887	2			N	-0-					-0-
11	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	2			N	-0-					-0-
12	39653	X	39653	-0-	-0-	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
01	34875	X	23848	-0-	-11027	-0-	23848	2			N	-0-					-0-
02	36288	X	30203	-0-	-6085	-0-	30203	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	29607	-0-	-10569	-0-	29607	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			N	-0-					-0-
11	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
12	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
01	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
02	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
03	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	225	1	50095	2	N	-0-					-0-
11	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	198	1	44261	2	N	-0-					-0-
							5	4									
12	48700	X	48700	-0-	-0-	-0-	217	1	48483	2	N	-0-					-0-
01	46987	X	46987	-0-	-0-	-0-	211	1	46776	2	N	-0-					-0-
02	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	196	1	43641	2	N	-0-					-0-
03	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	201	1	43917	2	N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62713	X	58387	-0-	-4326	-0-	59	1	58328	2	N	-0-					-0-
11	59220	X	55035	-0-	-4185	-0-	56	1	54979	2	N	-0-					-0-
12	60822	X	57395	-0-	-3427	-0-	59	1	57336	2	N	-0-					-0-
01	60078	X	55937	-0-	-4141	-0-	56	1	55881	2	N	-0-					-0-
02	53704	X	49415	-0-	-4289	-0-	50	1	49365	2	N	-0-					-0-
03	58373	X	55169	-0-	-3204	-0-	59	1	55110	2	N	-0-					-0-

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
10	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
12	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
01	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
01	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
11	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
12	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	23559	2			N	-0-					-0-
01	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
02	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
03	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	21490	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79081	X	73673	-0-	-5408	-0-	74	1	73599	2	N	-0-					-0-
11	76530	X	70109	-0-	-6421	-0-	72	1	70037	2	N	-0-					-0-
12	79081	X	70899	-0-	-8182	-0-	72	1	70827	2	N	-0-					-0-
01	77035	X	69441	-0-	-7594	-0-	70	1	69371	2	N	-0-					-0-
02	68348	X	61705	-0-	-6643	-0-	63	1	61513	2	N	117	117	8			-0-
							129	9									
03	73687	X	67961	-0-	-5726	-0-	72	1	67575	2	N	285	285	8			-0-
							314	9									

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
12	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
01	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
02	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19258	-0-	-1636	-0-	19258	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	44601	X	44601	-0-	-0-	-0-	44	1	42577	2	N	-0-					-0-
							1980	3									
11	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	46	1	43252	2	N	-0-					-0-
							3533	3									
12	46906	X	46906	-0-	-0-	-0-	46	1	44678	2	N	-0-					-0-
							2182	3									
01	36507	X	36507	-0-	-0-	-0-	36	1	36471	2	N	-0-					-0-
02	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	39	1	40223	2	N	-0-					-0-
03	40974	X	40974	-0-	-0-	-0-	41	1	40933	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
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46715	X	46715	-0-	-0-	-0-	46715	2			N	-0-					-0-
11	43028	X	43028	-0-	-0-	-0-	43028	2			N	-0-					-0-
12	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	43588	2			N	-0-					-0-
01	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	41904	2			N	-0-					-0-
02	39176	X	39176	-0-	-0-	-0-	39176	2			N	-0-					-0-
03	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41927	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	71	1	72485	2	N	-0-					-0-
11	73444	X	73444	-0-	-0-	-0-	70	1	73374	2	N	-0-					-0-
12	72834	X	72834	-0-	-0-	-0-	68	1	72766	2	N	-0-					-0-
01	66546	X	66546	-0-	-0-	-0-	64	1	66482	2	N	-0-					-0-
02	66187	X	66187	-0-	-0-	-0-	64	1	66123	2	N	-0-					-0-
03	68581	X	68581	-0-	-0-	-0-	66	1	68515	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	105998	X	105998	-0-	-0-	-0-	105998	2			N	-0-			-0-
11	104530	X	104530	-0-	-0-	-0-	104530	2			N	-0-			-0-
12	99997	X	99997	-0-	-0-	-0-	99997	2			N	-0-			-0-
01	95705	X	95705	-0-	-0-	-0-	95705	2			N	-0-			-0-
02	88859	X	88859	-0-	-0-	-0-	88859	2			N	-0-			-0-
03	90622	X	90622	-0-	-0-	-0-	90622	2			N	-0-			-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

10	61256	X	57731	-0-	-3525	-0-	57731	2			N	-0-			-0-
11	60840	X	57100	-0-	-3740	-0-	57100	2			N	-0-			-0-
12	62868	X	53857	-0-	-9011	-0-	53857	2			N	-0-			-0-
01	62868	X	39896	-0-	-22972	-0-	39896	2			N	-0-			-0-
02	56560	X	42262	-0-	-14298	-0-	42262	2			N	-0-			-0-
03	58993	X	49617	-0-	-9376	-0-	49617	2			N	-0-			-0-

KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013

10	89153	X	89153	-0-	-0-	-0-	89153	2			N	-0-			-0-
11	85320	X	84051	-0-	-1269	-0-	84051	2			N	-0-			-0-
12	88202	X	88202	-0-	-0-	-0-	88202	2			N	-0-			-0-
01	89156	X	84639	-0-	-4517	-0-	84639	2			N	-0-			-0-
02	80528	X	73935	-0-	-6593	-0-	73935	2			N	-0-			-0-
03	89156	X	78130	-0-	-11026	-0-	78130	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12858 - 21207

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		121599	-0-	121599	121599	2758	1	118841	2	N	-0-			-0-
02	551648	X	430049	-0-	-121599	-0-	2816	1	427233	2	N	-0-			-0-
03	544887	X	400067	-0-	-144820	-0-	3335	1	396732	2	N	-0-			-0-

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13069 - 23554

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		124740	-0-	124740	124740	2581	1	122159	2	N	-0-			-0-
02	710854	X	586114	-0-	-124740	-0-	3734	1	582380	2	N	-0-			-0-
03	551118	X	445951	-0-	-105167	-0-	3271	1	442680	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

10	87358	X	70225	-0-	-17133	-0-	137	1	66973	2	N	-0-			-0-
							3115	3							
11	80670	X	66544	-0-	-14126	-0-	131	1	61398	2	N	-0-			-0-
							5015	3							
12	78926	X	65261	-0-	-13665	-0-	129	1	62099	2	N	-0-			-0-
							3033	3							
01	76973	X	62456	-0-	-14517	-0-	122	1	62334	2	N	-0-			-0-
02	66752	X	55638	-0-	-11114	-0-	109	1	55529	2	N	-0-			-0-
03	70215	X	58237	-0-	-11978	-0-	115	1	58122	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85343	X	66349	-0-	-18994	-0-	129	1	63277	2	N	-0-			-0-
							2943	3							
11	78090	X	62428	-0-	-15662	-0-	123	1	57600	2	N	-0-			-0-
							4705	3							
12	75175	X	60967	-0-	-14208	-0-	120	1	58013	2	N	-0-			-0-
							2834	3							
01	73346	X	57885	-0-	-15461	-0-	113	1	57772	2	N	-0-			-0-
02	63560	X	51264	-0-	-12296	-0-	100	1	51164	2	N	-0-			-0-
03	66340	X	53761	-0-	-12579	-0-	106	1	53655	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

10	96793	X	96793	-0-	-0-	-0-	96793	2			N	-0-			-0-
11	102023	X	102023	-0-	-0-	-0-	102023	2			N	-0-			-0-
12	94402	X	94402	-0-	-0-	-0-	94402	2			N	-0-			-0-
01	84345	X	84345	-0-	-0-	-0-	84345	2			N	-0-			-0-
02	65589	X	65589	-0-	-0-	-0-	65589	2			N	-0-			-0-
03	66505	X	66505	-0-	-0-	-0-	66505	2			N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		110182	-0-	110182	110182	212	1	109970	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		535675	-0-	535675	645857	765	1	534910	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	90228	X	90228	-0-	-0-	-0-	176	1	86050	2	N	-0-			-0-
							4002	3							
11	84369	X	84369	-0-	-0-	-0-	166	1	77845	2	N	-0-			-0-
							6358	3							
12	83027	X	83027	-0-	-0-	-0-	164	1	79004	2	N	-0-			-0-
							3859	3							
01	79592	X	79592	-0-	-0-	-0-	156	1	79436	2	N	-0-			-0-
02	70465	X	70465	-0-	-0-	-0-	138	1	70327	2	N	-0-			-0-
03	74069	X	74069	-0-	-0-	-0-	147	1	73922	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72106	X	57508	-0-	-14598	-0-	112 2551	1 3	54845	2	N	-0-					-0-
11	66360	X	54665	-0-	-11695	-0-	107 4120	1 3	50438	2	N	-0-					-0-
12	64790	X	53329	-0-	-11461	-0-	105 2479	1 3	50745	2	N	-0-					-0-
01	63457	X	50513	-0-	-12944	-0-	99	1	50414	2	N	-0-					-0-
02	54964	X	45496	-0-	-9468	-0-	89	1	45407	2	N	-0-					-0-
03	57505	X	47243	-0-	-10262	-0-	94	1	47149	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		112358	-0-	112358	112358	214	1	112144	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		670269	-0-	670269	782627	898	1	669371	2	N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101631	X	101631	-0-	-0-	-0-	101631	2			N	-0-					-0-
11	109241	X	109241	-0-	-0-	-0-	109241	2			N	-0-					-0-
12	97466	X	97466	-0-	-0-	-0-	97466	2			N	-0-					-0-
01	106521	X	106521	-0-	-0-	-0-	106521	2			N	-0-					-0-
02	88491	X	88491	-0-	-0-	-0-	88491	2			N	-0-					-0-
03	86761	X	86761	-0-	-0-	-0-	86761	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157945	X	98069	-0-	-59876	-0-	98069	2			N	-0-					-0-
11	137340	X	91956	-0-	-45384	-0-	91956	2			N	-0-					-0-
12	130758	X	86683	-0-	-44075	-0-	86683	2			N	-0-					-0-
01	117335	X	80835	-0-	-36500	-0-	80835	2			N	-0-					-0-
02	99904	X	68378	-0-	-31526	-0-	68378	2			N	-0-					-0-
03	98084	X	66429	-0-	-31655	-0-	66429	2			N	-0-					-0-

VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		114114	-0-	114114	114114	216	1	113898	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		600602	-0-	600602	714716	829	1	599773	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*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
*10	7626	X	6717	-0-	-909	-0-	6692	2	25	9	N	23	25	0			5
11	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7158	2	30	9	N	27	26	0			6
12	7316	X	6897	-0-	-419	-0-	6871	2	26	9	N	24	28	0			2
01	7316	X	7242	-0-	-74	-0-	7208	2	34	9	N	31	26	0			7
02	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	6472	2	25	9	N	23	25	0			5
03	7440	X	7126	-0-	-314	-0-	7096	2	30	9	N	27	28	0			4

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2574	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2361	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-	1	1			-0-

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	968	-0-	-12	-0-	967	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1039	3	3	9	Y	3	2	1			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
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 299002 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	98	2	97	9	N	88	100	1			7
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	74	2	94	9	N	85	61	1			31
12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	40	2	111	9	N	101	100	1			32
01	124	#	85	-0-	-39	-0-	37	2	48	9	N	44	71	1			5
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	64	2	90	9	N	82	80	1			7
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	55	2	113	9	N	103	100	1			10

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAG EXPLORATION LLC 102971
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	539 18	1 9	1848	3	Y	16					43
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	314 25	1 9	1444	3	Y	23	6	8			60
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	435 41	1 9	1861	3	Y	37	33	1	6	8	58
01	2418	X	1704	-0-	-714	-0-	254 2	1 9	1448	3	Y	2	40	1			20
02	2184	X	1806	-0-	-378	-0-	279 54	1 9	1473	3	Y	49	11	8			58
03	2418	X	1455	-0-	-963	-0-	1435	3	20	9	Y	18	43	1			33

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	83	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	31	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	851	-0-	-420	-0-	50	1	801	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	929	-0-	-107	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2356	3	63	9	N	57					85
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					85
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2746	3	89	9	N	81	93	1			73
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2206	3			N	-0-					73
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					73
03	2728	N	2634	-0-	-94	-0-	2507	3	127	9	N	115					188

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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					51
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					51
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					51
01	713	N	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-					51
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					51
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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
10	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1662	3	12	9	N	11	3	8			101
11	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1597	3	6	9	N	5	3	8			103
12	1705	N	1439	-0-	-266	-0-	1433	3	6	9	N	5	98	1			10
01	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1267	3	12	9	N	11	1	8			20
02	1484	N	1385	-0-	-99	-0-	1385	3			N	-0-					20
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	3	14	9	N	13					33

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

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

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					224
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	111	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	104	1	515	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	70	1	417	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	41	1	193	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2026

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
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					346
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					346
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					346
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					346
*02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2			N	-0-					346
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
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-

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
*05	6913	X	5699	-0-	-1214	-0-	5671	2	28	9	Y	25	26	1			5
06	6690	X	6170	-0-	-520	-0-	6157	2	13	9	Y	12	12	1			5
07	6913	X	5579	-0-	-1334	-0-	5562	2	17	9	Y	15	14	1			6
08	DLQ G-10		6082	-0-	6082	6082	6070	2	12	9	Y	11	12	1			5
09	DLQ G-10		5823	-0-	5823	11905	5813	2	10	9	Y	9	11	1			3
10	DLQ G-10		3874	-0-	3874	15779	3863	2	11	9	Y	10	10	1			3
11	DLQ G-10		7708	-0-	7708	23487	7694	2	14	9	Y	13	14	1			2
12	31546	X	8059	-0-	-23487	-0-	8045	2	14	9	Y	13	12	1			3
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7811	2	25	9	Y	23	21	1			5
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6359	3	15	9	Y	14	13	1			6
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7098	3	13	9	Y	12	14	1			4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
MILL CREEK SWD WELL #: 1D RRCID -> 298473 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5855 - 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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					127
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					127
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					127
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

10	217	N	163	-0-	-54	-0-	151	3	12	9	N	11	2	8			52
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	216	3	9	9	N	8					60
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	296	3	13	9	N	12	36	1			36
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	N	1					37
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	N	6					43
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1347	3	12	9	N	11					54

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	527	N	500	-0-	-27	-0-	128	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	108	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	110	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	77	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	103	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	121	1	361	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

10	961	N	772	-0-	-189	-0-	260	1	511	3	Y	1					30
							1	9									
11	840	N	691	-0-	-149	-0-	268	1	421	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	273	1	496	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	775	N	498	-0-	-277	-0-	170	1	308	3	Y	18					48
							20	9									
*02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	2	2	8			48
*03	775	N	175	-0-	-600	-0-	47	1	128	3	Y	-0-					48

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	508	1	700	3	Y	8					68
							9	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	582	1	659	3	Y	-0-					68
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	523	1	602	3	Y	-0-					68
01	1209	N	570	-0-	-639	-0-	364	1	206	3	Y	-0-					68
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	531	1	731	3	Y	3					71
							3	9									
03	1116	N	918	-0-	-198	-0-	443	1	395	3	Y	73					144
							80	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	100	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	101	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	38	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	73	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					-0-
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	113	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	105	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	106	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	109	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	98	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	106	1	1701	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	67	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	67	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	59	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	139	1	2233	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	128	1	2054	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	133	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	134	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2	N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	137	1	2199	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
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	159	1	2565	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1807	-0-	-623	-0-	106	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1893	-0-	-618	-0-	111	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	346	-0-	-2165	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2200	-0-	-68	-0-	129	1	2071	2	N	-0-					-0-
*03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	185	1	2972	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
10	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	115	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	115	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	44	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	81	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	76	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	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
10	3627	X	2661	-0-	-966	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3071	-0-	-439	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2660	-0-	-336	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	2996	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
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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
10	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3795	3	35	9	N	32	164	1			33
11	4020	X	3970	-0-	-50	-0-	3896	3	74	9	N	67					100
12	4154	X	3149	-0-	-1005	-0-	3105	3	44	9	N	40					140
01	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3476	3	3	9	N	3					143
02	3696	X	3612	-0-	-84	-0-	3416	3	196	9	N	178	181	1			140
03	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3666	3	39	9	N	35					175

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	52					52
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1580	2	N	3	3	1			1
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1974	2	N	3	3	1			1
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1183	2	N	3	3	1			1
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	1488	2	N	2	2	1			1
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	1722	2	N	2	2	1			1
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	113 1	1 9	2007	2	N	1	2	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

10	465	N	288	-0-	-177	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	58	1	115	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

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
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	73	1	1352	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	121	1	1261	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	74	1	1335	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	64	1	1162	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	73	1	1305	2	N	1	1	1			1
							1	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	586	-0-	-189	-0-	30	1	555	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	618	-0-	-281	-0-	32	1	585	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	32	1	575	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	382	-0-	-548	-0-	19	1	361	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	N	6	5	1			2
							7	9									
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	5	5	1			2
							6	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	1036	N	152	-0-	-884	-0-	8	1	142	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	961	N	25	-0-	-936	-0-	1	1	23	2	N	1	1	1			1
							1	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 301286 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		178	-0-	178	178	9	1	169	2	N	-0-					-0-
01	0		949	-0-	949	1127	50	1	899	2	N	-0-					-0-
02	0		4769	-0-	4769	5896	248	1	4491	2	N	27	5	1			22
							30	9									
03	11972	X	6076	-0-	-5896	-0-	321	1	5693	2	N	56	54	1			24
							62	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4068	2	168	9	N	153					153
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3863	2	41	9	N	37					190
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3267	2	31	9	N	28	175	1			43
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3412	2	37	9	N	34					77

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	586	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	629	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	13	1	779	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	17	1	915	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	869	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	10	1	609	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	756	N	330	-0-	-426	-0-	6	1	322	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	489	-0-	-348	-0-	8	1	479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	8	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	8	1	471	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1854	3	28	9	Y	25	27	1						4
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	3	28	9	Y	25	24	1						5
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1960	3	29	9	Y	26	26	1						5
01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1622	3	24	9	Y	22	22	1						5
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT								5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								5

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

10	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1107	3	37	9	Y	34	45	1						4
11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1259	3	48	9	Y	44	37	1						11
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1650	3	65	9	Y	59	59	1						11
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1296	3	53	9	Y	48	51	1						8
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT								8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								8

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
10	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	1081	3	44	9	Y	40	51	1			5
11	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1187	3	55	9	Y	50	42	1			13
12	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1469	3	72	9	Y	65	66	1			12
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1109	3	59	9	Y	54	57	1			9
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4428	3	30	9	Y	27	30	1			5
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5528	3	37	9	Y	34	32	1			7
12	5859	X	3348	-0-	-2511	-0-	3312	3	36	9	Y	33	34	1			6
01	5859	X	4429	-0-	-1430	-0-	4400	3	29	9	Y	26	29	1			3
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					3
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					3

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 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
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 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
10	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	4639	3	42	9	Y	38	40	1			7
11	5430	X	4924	-0-	-506	-0-	4899	3	25	9	Y	23	29	1			1
12	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	5456	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	5611	X	4235	-0-	-1376	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	3424	3	66	9	Y	60	64	1			11
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4075	3	66	9	Y	60	58	1			13
12	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	4147	3	65	9	Y	59	61	1			11
01	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	3420	3	57	9	Y	52	52	1			11
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					11
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					11

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2270	-0-	-1295	-0-	2267	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	2908	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	2785	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	2759	X	1673	-0-	-1086	-0-	1670	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					1
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	382	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	422	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1746	3	30	9	Y	27	29	1			5
11	1890	N	1466	-0-	-424	-0-	1436	3	30	9	Y	27	26	1			6
12	1891	N	695	-0-	-1196	-0-	674	3	21	9	Y	19	25	1			-0-
01	1767	N	105	-0-	-1662	-0-	91	3	14	9	Y	13	10	1			3
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	205	1	4655	3	Y	57	61	1			10
							63	9									
11	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	199	1	3822	3	Y	48	53	1			5
							53	9									
12	5239	X	4219	-0-	-1020	-0-	205	1	3966	3	Y	44	39	1			10
							48	9									
01	5239	X	4325	-0-	-914	-0-	172	1	4098	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					10
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	5809	3	26	9	Y	24	26	1			4
11	5940	X	5715	-0-	-225	-0-	5689	3	26	9	Y	24	23	1			5
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6330	3	25	9	Y	23	24	1			4
01	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	5250	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					4
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	2292	3	68	9	Y	62	66	1			11
11	2490	X	2036	-0-	-454	-0-	1969	3	67	9	Y	61	59	1			13
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2506	3	67	9	Y	61	63	1			11
01	2356	N	1371	-0-	-985	-0-	1318	3	53	9	Y	48	54	1			5
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	744	N	49	-0-	-695	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	-0-			-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-			-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	250	1	3380	3	Y	-0-			-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	236	1	3360	3	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	254	1	3332	3	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	256	1	3114	3	Y	-0-			-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

10	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	295	1	3988	3	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	270	1	3857	3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	303	1	3975	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	315	1	3836	3	Y	-0-			-0-
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

10	3968	X	3316	-0-	-652	-0-	255	1	3061	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3123	-0-	-717	-0-	251	1	2872	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	2538	-0-	-1430	-0-	494	1	2044	3	Y	-0-			-0-
01	3813	X	1207	-0-	-2606	-0-	241	1	966	3	Y	-0-			-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

10	2945	N	1979	-0-	-966	-0-	1967	3	12	9	Y	11	12	1	2
11	2880	N	2353	-0-	-527	-0-	2339	3	14	9	Y	13	12	1	3
12	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2600	3	13	9	Y	12	13	1	2
01	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2191	3	12	9	Y	11	11	1	2
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT			2
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

10	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	103	1	1279	3	Y	34	37	1			6
							37	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	3	Y	36	34	1			8
							40	9									
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	99	1	1356	3	Y	34	36	1			6
							37	9									
01	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	86	1	883	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

10	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	3044	3	68	9	Y	62	67	1			11
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	2871	3	68	9	Y	62	60	1			13
12	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2923	3	68	9	Y	62	64	1			11
01	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	2247	3	59	9	Y	54	54	1			11
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					11
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					11

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

10	3038	N	2809	-0-	-229	-0-	2687	3	122	9	Y	111	119	1			20
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2877	3	122	9	Y	111	107	1			24
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3015	3	120	9	Y	109	113	1			20
01	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2494	3	105	9	Y	95	97	1			18
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					18
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1761	3	23	9	Y	21	22	1			4
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1903	3	23	9	Y	21	21	1			4
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	3	20	9	Y	18	18	1			4
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

10	1426	N	877	-0-	-549	-0-	271 10	1 9	596	3	Y	9	19	1			-0-
11	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	335	1	868	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	837	-0-	-310	-0-	307	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	250	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	104 1	1 9	1404	3	Y	1	1	1			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	1500	3	Y	1	1	1			-0-
12	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	84 1	1 9	1104	3	Y	1	1	1			-0-
01	1519	N	772	-0-	-747	-0-	58 1	1 9	713	3	Y	1	1	1			-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	414	1	5601	3	Y	49	49	1			12
							54	9									
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	438	1	6250	3	Y	49	50	1			11
							54	9									
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	533	1	7005	3	Y	46	46	1			11
							51	9									
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	470	1	5766	3	Y	43	45	1			9
							47	9									
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					9
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1054	X	636	-0-	-418	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	990	X	892	-0-	-98	-0-	20	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	10	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	5983	X	4895	-0-	-1088	-0-	677	1	4165	3	Y	48	48	1			12
							53	9									
11	5700	X	5564	-0-	-136	-0-	792	1	4719	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
12	5456	X	2557	-0-	-2899	-0-	202	1	2305	3	Y	45	45	1			11
							50	9									
01	5456	X	1685	-0-	-3771	-0-	121	1	1518	3	Y	42	44	1			9
							46	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					9
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	207	1	9695	3	Y	35	34	1			12
							39	9									
11	10290	X	9511	-0-	-779	-0-	213	1	9269	3	Y	26	32	1			6
							29	9									
12	10633	X	10488	-0-	-145	-0-	224	1	10233	3	Y	28	26	1			8
							31	9									
01	10633	X	9576	-0-	-1057	-0-	235	1	9312	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					Y	NO RPT					7
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2186	3	152	9	Y	138	133	1			47
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2040	3	160	9	Y	145	156	1			36
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2163	3	179	9	Y	163	152	1			47
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2061	3	171	9	Y	155	163	1			39
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	54 68	1 9	2514	3	Y	62	60	1			21
11	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	51 48	1 9	2230	3	Y	44	55	1			10
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	53 53	1 9	2422	3	Y	48	44	1			14
01	2635	X	1992	-0-	-643	-0-	45 48	1 9	1899	2	Y	44	47	1			11
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					11
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1663	3	33	9	Y	30	33	1			6
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2155	3	40	9	Y	36	34	1			8
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2229	3	40	9	Y	36	37	1			7
01	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1642	3	34	9	Y	31	32	1			6
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146 15	1 9	1815	3	Y	14	15	1			2
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	135 15	1 9	1825	3	Y	14	13	1			3
12	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	140 14	1 9	1916	3	Y	13	14	1			2
01	1984	N	1374	-0-	-610	-0-	116 13	1 9	1245	3	Y	12	12	1			2
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

10	3782	X	1864	-0-	-1918	-0-	1839	3	25	9	Y	23	33	1			1
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3657	3	42	9	Y	38	30	1			9
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4031	3	47	9	Y	43	44	1			8
01	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	3166	3	41	9	Y	37	38	1			7
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					7
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					7

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

10	186	N	185	-0-	-1	-0-	160	3	25	9	Y	23	26	1			3
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	132	3	21	9	Y	19	17	1			5
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	176	3	29	9	Y	26	26	1			5
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	138	3	22	9	Y	20	22	1			3
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

10	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	314	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	31	1	418	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	144	1	2763	2	N	-0-					20
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					20
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					20
*01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					20
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					20
*03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					20

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1880	-0-	-321	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1181	-0-	-865	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1530	-0-	-318	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7414	2	68	9	Y	62	183	1			82
11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6763	2	51	9	Y	46					128
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6146	2	39	9	Y	35					163
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5212	2	35	9	Y	32					195
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5694	2	68	9	Y	62					257
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6725	2	12	9	Y	11	188	1			80

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
10	3286	X	2029	-0-	-1257	-0-	2020	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	12	0			3
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3407	2	18	9	Y	16	15	0			4
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3983	2	22	9	Y	20	18	0			6
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4496	2	21	9	Y	19	21	0			4
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5016	2	34	9	Y	31	28	0			7

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
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-

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
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4067	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	17	0			3
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4282	2	19	9	Y	17	16	0			4
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3484	2	17	9	Y	15	14	0			5
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	2	12	9	Y	11	14	0			2
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3817	2	23	9	Y	21	18	0			5

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
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	2	9	9	Y	8	7	0			2
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	252	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	340	2	8	9	Y	7	6	0			2
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	216	2	6	9	Y	5	5	0			2
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	130	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
03	341	N	102	-0-	-239	-0-	98	2	4	9	Y	4	3	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

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

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
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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5	6	0			1
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	516	2	6	9	N	5	5	0			1
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	490	2	4	9	N	4	5	0			-0-
01	682	N	408	-0-	-274	-0-	402	2	6	9	N	5	4	0			1
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	429	2	4	9	N	4	4	0			1
03	3100	N	5734	-0-	2634	2634	5676	2	58	9	N	53	47	0			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

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-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

10	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	3702	2	15	9	N	14	14	0			-0-
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3527	2	15	9	N	14	14	0			-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3387	2	17	9	N	15	15	0			-0-
01	3658	X	1628	-0-	-2030	-0-	1619	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3524	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	3906	X	3286	-0-	-620	-0-	3265	3	21	9	N	19	19	0			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	463	1			142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	242	1			21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	682	540	1			163
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	366	218	1			148
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	151	1			-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	7			-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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3		Y	-0-			-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3		Y	-0-			-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

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-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3		N	-0-			-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5225	2	7	9	Y	6	7	1			2
11	4560	X	3870	-0-	-690	-0-	3861	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4125	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	4402	X	3617	-0-	-785	-0-	3600	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	3976	X	3063	-0-	-913	-0-	3052	3	11	9	Y	10	9	1			4
03	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	3510	3	9	9	Y	8	9	1			3

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6951	2	10	9	Y	9	8	1			1
11	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	2966	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3043	2	32	9	Y	29	25	1			6
01	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	2988	2	25	9	Y	23	22	1			7
02	3080	X	2471	-0-	-609	-0-	2441	3	30	9	Y	27	29	1			5
03	3410	X	2553	-0-	-857	-0-	2542	3	11	9	Y	10	13	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2371	-0-	-295	-0-	2370	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	2580	X	1584	-0-	-996	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1093	-0-	-1077	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1960	X	1001	-0-	-959	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	836	-0-	-340	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2863	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	0			-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3456	-0-	-667	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	462	-0-	-3475	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	1118	-0-	-2819	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	317	-0-	-2791	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1224	-0-	-2217	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1484	2	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	182	-0-	-854	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	538	-0-	-764	-0-	538	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6011	-0-	2911	2911	5960	2	51	9	Y	46	48	1			6
11	3000	N	2527	-0-	-473	2438	2474	2	53	9	Y	48	44	1			10
12	3100	N	2704	-0-	-396	2042	2539	2	165	9	Y	150	127	1			33
01	3100	N	2448	-0-	-652	1390	2324	2	124	9	Y	113	112	1			34
02	2800	N	1465	-0-	-1335	55	1308	3	157	9	Y	143	153	1			24
03	3016	X	2961	-0-	-55	-0-	2701	3	260	9	Y	236	223	1			37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2250	X	1436	-0-	-814	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3723	-0-	623	623	3712	2	11	9	Y	10	16	1			1
11	2291	N	1668	-0-	-623	-0-	1664	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1624	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	1540	N	665	-0-	-875	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1525	3	18	9	Y	16	14	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	941	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	852	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	1178	N	944	-0-	-234	-0-	924	3	20	9	Y	18	17	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	29	-0-	-405	-0-	25	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	37	2	13	9	N	12	12	0			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	123	2	14	9	N	13	13	0			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	139	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	158	3	18	9	N	16	16	0			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	481	-0-	-247	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	779	-0-	-229	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	3			Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-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
10	1674	N	150	-0-	-1524	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	20	-0-	-1510	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	46	-0-	-794	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	22	-0-	-908	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	14B2	EXT	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					199
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	322					521
02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					N	250					771
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	232	326	1			677

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

10	3472	X	2590	-0-	-882	-0-	760	1	1768	3	Y	56						104
							62	9										
11	2910	X	2498	-0-	-412	-0-	752	1	1683	3	Y	57	58	1	17	8		86
							63	9										
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	940	1	2127	3	Y	38	57	1	15	8		52
							42	9										
01	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	674	1	1731	3	Y	25						77
							28	9										
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	626	1	1796	3	Y	47	61	1	16	8		47
							52	9										
03	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	797	1	1841	3	Y	47						94
							52	9										

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1414	1	2669	3	Y	-0-						225
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1090	1	2759	3	Y	51	8	8				268
							56	9										
12	4309	X	3253	-0-	-1056	-0-	821	1	2331	3	Y	92	144	1	10	8		206
							101	9										
01	4092	X	2503	-0-	-1589	-0-	770	1	1733	3	Y	-0-						206
02	3696	X	2752	-0-	-944	-0-	913	1	1831	3	Y	7	7	8				206
							8	9										
03	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	1237	1	2656	3	Y	51						257
							56	9										

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	667	1	954	3	Y	-0-						39
11	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	533	1	602	3	Y	1	1	8				39
							1	9										
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	600	1	826	3	Y	1	1	8				39
							1	9										
01	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	594	1	750	3	Y	-0-						39
02	1064	N	282	-0-	-782	-0-	280	1	2	9	Y	2	2	8				39
03	1426	N	683	-0-	-743	-0-	381	1	302	3	Y	-0-						39

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-					82
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	243	1	1390	2	N	-0-					82
12	3100	N	3973	-0-	873	873	570	1	3393	2	N	9					91
							10	9									
01	3100	N	3312	-0-	212	1085	560	1	2750	2	N	2					93
							2	9									
02	2800	N	3945	-0-	1145	2230	560	1	3374	2	N	10					103
							11	9									
03	6260	X	4030	-0-	-2230	-0-	620	1	3408	2	N	2					105
							2	9									

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
10	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1604	2	25	9	N	23					160
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1510	2	22	9	N	20					180
12	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1294	2	22	9	N	20	178	1			22
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1851	2	22	9	N	20					42
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1					43
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2175	2	26	9	N	24					67

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					41
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					41

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	620	1	2488	2	N	45					192
							50	9									
11	2940	X	2614	-0-	-326	-0-	560	1	2032	2	N	20					212
							22	9									
12	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	540	1	2119	2	N	24	177	1			59
							26	9									
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	590	1	2241	2	N	32					91
							35	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	560	1	2183	2	N	26					117
							29	9									
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	620	1	2569	2	N	32					149
							35	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1161	-0-	-407	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2197	3	31	9	N	28					106
11	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2145	3	43	9	N	39					145
12	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2203	3	22	9	N	20					165
01	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	1814	3	17	9	N	15					180
02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	1971	3	47	9	N	43	162	1			61
03	2232	N	2051	-0-	-181	-0-	2051	3			N	-0-					61

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1753	-0-	-235	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	3	29	9	N	26					101
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	3	19	9	N	17					118
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	N	15					133
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	9	N	14					147
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	N	15					162
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	3	28	9	N	25					187

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2395	3	20	9	N	18					120
11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2296	3	40	9	N	36					156
12	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2342	3	22	9	N	20					176
01	2418	N	1943	-0-	-475	-0-	1943	3			N	-0-	112	1			64
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	2132	3			N	-0-					64
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2363	3	29	9	N	26					90

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	545	3	44	9	N	40					156
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	568	3	40	9	N	36					192
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	614	3	24	9	N	22					214
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	465	3	11	9	N	10	179	1			45
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	485	3	3	9	N	3					48
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	583	3	24	9	N	22					70

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
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					75
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					75
12	2790	X	1438	-0-	-1352	-0-	1438	3			N	-0-					75
01	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	2514	3			N	-0-					75
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					75
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	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
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					207
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1729	3	205	9	N	186	186	1			207
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1946	3	110	9	N	100					307
01	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1453	3	1	9	N	1	1	8			307
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					307
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					307

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
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2861	3	50	9	N	45					118
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2651	3	35	9	N	32					150
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2664	3	44	9	N	40					190
01	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	1450	3	22	9	N	20	175	1			35
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2191	3	39	9	N	35					70
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2713	3	39	9	N	35					105

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
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3377	3	37	9	N	34					115
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3566	3	36	9	N	33					148
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3533	3	22	9	N	20					168
01	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2479	3	22	9	N	20	163	1			25
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3212	3	77	9	N	70					95
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3529	3	50	9	N	45					140

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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1897	-0-	-366	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3075	-0-	-481	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	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
10	6138	X	3989	-0-	-2149	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5907	-0-	-479	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	4607	-0-	-1779	-0-	4607	3			Y	-0-					-0-
02	5768	X	4515	-0-	-1253	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	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
10	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1187	3	13	9	Y	12					158
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	3	22	9	Y	20					178
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1719	3	34	9	Y	31	178	1			31
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					31
02	1484	N	1436	-0-	-48	-0-	1404	3	32	9	Y	29					60
03	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1482	3	17	9	Y	15					75

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
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	1494	-0-	-1203	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3680	-0-	-310	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3254	-0-	-190	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					41
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					41
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					41
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					41
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					41
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					36
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	1					37
							1	9									
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	N	-0-					37
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	N	1					38
							1	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					38
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					38

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	519	1	1434	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	387	1	1015	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	433	1	1593	2	Y	22	22	1	1	8	7
							24	9									
01	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	373	1	1135	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	372	1	1107	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	419	1	1196	2	Y	17	17	1			8
							19	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 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
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-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	975	1	5342	2	N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	944	1	4894	2	N	-0-					-0-
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	952	1	4720	2	N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	906	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	855	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	760	1	4802	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

10	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	460	1	3169	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	450	1	3282	2	Y	34	42	1			6
							37	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	461	1	2997	2	Y	32	22	1			16
							35	9									
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	394	1	3061	2	Y	48	44	1			20
							53	9									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	390	1	2968	2	Y	37	42	1			15
							41	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	460	1	3623	2	Y	47	49	1			13
							52	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 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
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	440	1	5334	2	Y	-0-					-0-
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	426	1	4897	2	Y	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	438	1	4731	2	Y	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	440	1	5028	2	Y	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	397	1	4565	2	Y	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	441	1	5128	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 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
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6657	2	133	9	Y	121	224	1			17
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6536	2	123	9	Y	112	110	1			19
12	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6722	2	100	9	Y	91	86	1			24
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7121	2	80	9	Y	73	68	1			29
02	6496	X	6307	-0-	-189	-0-	6202	2	105	9	Y	95	66	1			58
03	6882	X	5773	-0-	-1109	-0-	5682	2	91	9	Y	83	74	1			67

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	6297	-0-	-4491	-0-	1054	1	5217	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
11	10350	X	5187	-0-	-5163	-0-	1020	1	4145	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
12	9734	X	8580	-0-	-1154	-0-	830	1	7725	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1054	1	10190	2	Y	29	24	1			12
							32	9									
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	951	1	9528	2	Y	37	22	1			27
							41	9									
03	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	1054	1	10365	2	Y	95	49	1			73
							105	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3593	2	39	9	Y	35	33	1			6
11	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3456	2	80	9	Y	73	67	1			12
12	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3671	2	78	9	Y	71	69	1			14
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3798	2	78	9	Y	71	72	1			13
02	3388	X	3344	-0-	-44	-0-	3260	2	84	9	Y	76	68	1			21
03	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3234	2	118	9	Y	107	120	1			8

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
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	366	1	2946	2	Y	5					126
							6	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	363	1	2809	2	Y	21					147
							23	9									
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	380	1	2845	2	Y	70	137	1			80
							77	9									
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	381	1	2860	2	Y	14					94
							15	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	344	1	2467	2	Y	56					150
							62	9									
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	381	1	2889	2	Y	32	111	1			71
							35	9									

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
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	465	1	5372	2	Y	29	25	1			37
							32	9									
11	5730	X	5654	-0-	-76	-0-	450	1	5173	2	Y	28	25	1			40
							31	9									
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	465	1	5413	2	Y	39	48	1			31
							43	9									
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	465	1	5531	2	Y	32	26	1			37
							35	9									
02	5348	X	5132	-0-	-216	-0-	420	1	4686	2	Y	24	24	1			37
							26	9									
03	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	465	1	5128	2	Y	27	41	1			23
							30	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	775	1	2921	2	Y	10					29
							11	9									
11	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	750	1	2776	2	Y	8	36	1			1
							9	9									
12	3751	X	2804	-0-	-947	-0-	775	1	2021	2	Y	7					8
							8	9									
01	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	775	1	2462	2	Y	8					16
							9	9									
02	3388	X	3271	-0-	-117	-0-	700	1	2549	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
03	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	775	1	2426	2	Y	14	23	1			2
							15	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	446	-0-	-450	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	473	-0-	-519	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	465	1	3202	2	Y	10					11
							11	9									
11	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	450	1	2637	2	Y	10	19	1			2
							11	9									
12	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	461	1	2883	2	Y	8					10
							9	9									
01	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	457	1	3025	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
02	3332	X	3011	-0-	-321	-0-	403	1	2606	2	Y	2					2
							2	9									
03	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	465	1	3217	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

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
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	310 72	1 9	4033	2	Y	65	65	1			12
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	294 63	1 9	3538	2	Y	57	57	1			12
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	300 85	1 9	3663	2	Y	77	78	1			11
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	186 86	1 9	3693	2	Y	78	70	1			19
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	280 117	1 9	3746	2	Y	106	107	1			18
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	308 195	1 9	3880	2	Y	177	178	1			17

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	837	X	828	-0-	-9	-0-	822	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	899	X	807	-0-	-92	-0-	801	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	812	X	694	-0-	-118	-0-	688	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	310	1	1256	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	295	1	1205	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	301	1	1187	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	255	1	1019	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	280	1	1131	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	310	1	1283	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	448	1	1915	2	Y	139	140	1			48
							153	9									
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	440	1	1821	2	Y	117	143	1			22
							129	9									
12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	465	1	1570	2	Y	106	75	1			53
							117	9									
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	463	1	1971	2	Y	162	148	1			67
							178	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	418	1	1554	2	Y	115	142	1			40
							127	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	465	1	1833	2	Y	59	83	1			16
							65	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

10	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2861	2	7	9	N	6	6	1			1
11	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2701	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2489	-0-	-143	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5285	2	7	9	N	6	6	1			1
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4959	2	6	9	N	5	6	1			-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5090	2	9	9	N	8	7	1			1
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5080	2	11	9	N	10	10	1			1
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4546	2	10	9	N	9	9	1			1
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4992	2	9	9	N	8	8	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					4
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	193	2	8	9	N	7					11
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	159	2	13	9	N	12	20	1			3
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10					13
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	13	1			1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	3943	2	8	9	N	7	7	1			1
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3609	2	7	9	N	6	6	1			1
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3814	2	10	9	N	9	9	1			1
01	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3916	2	8	9	N	7	7	1			1
02	3556	X	3455	-0-	-101	-0-	3451	2	4	9	N	4	4	1			1
03	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3717	2	7	9	N	6	6	1			1

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
10	7161	X	6544	-0-	-617	-0-	6516	2	28	9	N	25	23	1			5
11	7740	X	6049	-0-	-1691	-0-	6026	2	23	9	N	21	24	1			2
12	7998	X	6257	-0-	-1741	-0-	6229	2	28	9	N	25	24	1			3
01	7998	X	6371	-0-	-1627	-0-	6331	2	40	9	N	36	36	1			3
02	5908	X	5432	-0-	-476	-0-	5387	2	45	9	N	41	40	1			4
03	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5716	2	35	9	N	32	32	1			4

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
10	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3237	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3164	X	2601	-0-	-563	-0-	2600	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3441	X	2928	-0-	-513	-0-	2926	2	2	9	N	2	2	1			-0-

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3382	2	4	9	N	4	4	1			1
11	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3048	2	3	9	N	3	3	1			1
12	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3239	2	6	9	N	5	5	1			1
01	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3387	2	4	9	N	4	4	1			1
02	3080	X	3012	-0-	-68	-0-	3008	2	4	9	N	4	5	1			-0-
03	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3272	2	3	9	N	3	3	1			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 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
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

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

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-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
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-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
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1926	2	58	9	Y	53	70	1			13
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1830	2	61	9	Y	55	45	1			23
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1802	2	63	9	Y	57	68	1			12
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1884	2	76	9	Y	69	70	1			11
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1803	2	57	9	Y	52	46	1			17
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1866	2	62	9	Y	56	44	1			29

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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					30
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					30
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					30
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					30
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

10	1922	N	855	-0-	-1067	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1847	-0-	-141	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1236	-0-	-388	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

10	2258	N	215	-0-	-2043	-0-	215	3			Y	-0-					4
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	3			Y	-0-					4
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					4
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

10	1271	X	972	-0-	-299	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	768	-0-	-462	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	683	-0-	-588	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	568	-0-	-703	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	728	N	308	-0-	-420	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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 "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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	2387	X	1412	-0-	-975	-0-	1412	2			Y	-0-					154
11	2250	X	1456	-0-	-794	-0-	1409	2	47	9	Y	43					197
12	2325	X	214	-0-	-2111	-0-	214	2			Y	-0-					197
01	2325	X	1334	-0-	-991	-0-	1298	2	36	9	Y	33	183	1			47
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18					65
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					90
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3886	2	141	9	N	128	170	1			48
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2967	2	65	9	N	59					107
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1975	2	34	9	N	31					138
02	2800	N	3656	-0-	856	856	3589	2	67	9	N	61	166	1			33
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					33

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
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC 101634
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	3954	3	178	9	Y	162	173	1			29
11	4590	X	4450	-0-	-140	-0-	4271	3	179	9	Y	163	157	1			35
12	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3429	3	176	9	Y	160	166	1			29
01	4743	X	2902	-0-	-1841	-0-	2748	3	154	9	Y	140	142	1			27
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					27
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147 1 427 9	1988	3	Y	388	389	1				95
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	136 1 432 9	1939	3	Y	393	397	1				91
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	414 1 393 9	1919	3	Y	357	362	1				86
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	436 1 373 9	1782	3	Y	339	355	1				70
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-				Y	NO RPT						70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						70

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	19 1 114 9	878	3	Y	104	100	1				35
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	18 1 83 9	801	3	Y	75	93	1				17
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	20 1 88 9	893	3	Y	80	74	1				23
01	1023	N	776	-0-	-247	-0-	16 1 83 9	677	3	Y	75	79	1				19
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT						19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						19

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	2201	N	999	-0-	-1202	-0-	213	1	705	3	Y	74	75	1			18
							81	9									
11	1500	N	1001	-0-	-499	-0-	60	1	856	3	Y	77	77	1			18
							85	9									
12	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	68	1	894	3	Y	69	70	1			17
							76	9									
01	1550	X	961	-0-	-589	-0-	67	1	821	3	Y	66	69	1			14
							73	9									
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					14
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	1912	-0-	-1033	-0-	1760	3	152	9	Y	138	178	1			17
11	2850	N	2270	-0-	-580	-0-	2076	3	194	9	Y	176	148	1			45
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	2821	3	252	9	Y	229	232	1			42
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2117	3	208	9	Y	189	201	1			30
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

*10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2363	2	17	9	Y	15	16	0			3
11	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	2135	2	17	9	Y	15	15	0			3
12	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	1970	2	14	9	Y	13	15	0			1
01	2387	N	1462	-0-	-925	-0-	1448	2	14	9	Y	13	11	0			3
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2181	2	15	9	Y	14	14	0			3
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2713	2	21	9	Y	19	19	0			3

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 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
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 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
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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2336	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2276	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1897	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1863	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3438	-0-	3438	3438	3438	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3258	-0-	3258	6696	3258	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		2807	-0-	2807	9503	2807	2			Y	-0-					-0-
02	11538	X	2035	-0-	-9503	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1969	-0-	-325	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*10	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2866	2	44	9	Y	40	43	0			8
11	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2893	2	50	9	Y	45	43	0			10
12	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2935	2	46	9	Y	42	48	0			4
01	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2777	2	53	9	Y	48	42	0			10
02	2856	X	2560	-0-	-296	-0-	2519	2	41	9	Y	37	39	0			8
03	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2766	2	47	9	Y	43	45	0			6

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

10	SWR 10		645	-0-	645	7326	645	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		552	-0-	552	7878	552	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		657	-0-	657	8535	657	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		650	-0-	650	9185	650	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		544	-0-	544	9729	544	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		587	-0-	587	10316	587	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	812	X	597	-0-	-215	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	SWR 10	476	-0-	476	2543	474	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	SWR 10	88	-0-	88	2631	82	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	SWR 10	34	-0-	34	2665	28	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	SWR 10	101	-0-	101	2766	98	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	SWR 10	888	-0-	888	3654	882	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	SWR 10	1471	-0-	1471	5125	1463	3	8	9	N	7	7	0			-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	310	X	159	-0-	-151	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3100	N	2731	-0-	-369	1378	2706	3	25	9	Y	23					43
11	3000	N	2450	-0-	-550	828	2404	3	46	9	Y	42					85
12	2480	N	1493	-0-	-987	-0-	1471	3	22	9	Y	20	2	8			103
01	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2205	3	54	9	Y	49					152
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2225	3	39	9	Y	35					187
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2553	3	10	9	Y	9	176	1			20

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2				Y	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				Y	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				Y	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				Y	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				Y	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	1	650	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	626	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	85	1	639	2	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	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 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	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 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	660	N	18	-0-	-642	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					28
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					28
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					28

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
VMH GAS, LLC 102622
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 5544

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LINE VACUUM SERVICES, LLC 816077
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 6114 - 6140

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					38
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1330	3	28	9	N	25					63
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1696	3	42	9	N	38					101
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1362	3	20	9	N	18	1	8			118
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					118
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					118

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

10	3415	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3349	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3419	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3348	2849	-0-	-499	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	3024	2222	-0-	-802	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	3498	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	156	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	141	1	2009	3	Y	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	201	1	2638	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	162	1	1977	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	864	1	7193	3	Y	99	99	1			24
							109	9									
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	780	1	6542	3	Y	100	101	1			23
							110	9									
12	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	787	1	5949	3	Y	91	92	1			22
							100	9									
01	8153	X	6724	-0-	-1429	-0-	807	1	5822	3	Y	86	90	1			18
							95	9									
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					18
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	N	94	-0-	-123	-0-	6 10	1 9	78	3	Y	9	6	1			4
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	4 4	1 9	62	3	Y	4	8	1			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	87	3	Y	4	4	1			-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5 3	1 9	64	3	Y	3	2	1			1
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	140 6	1 9	1890	3	Y	5	5	1			1
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	128 7	1 9	1825	3	Y	6	6	1			1
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	1943	3	Y	5	5	1			1
01	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	136 6	1 9	1693	3	Y	5	5	1			1
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	126	1	1705	3	Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	113	1	1613	3	Y	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	3	Y	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

10	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1399	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1524	2	21	9	Y	19	19	0			4
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1398	2	18	9	Y	16	16	0			4
01	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	398	2	7	9	Y	6	8	0			2
02	1456	N	851	-0-	-605	-0-	841	2	10	9	Y	9	9	0			2
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2054	2	34	9	Y	31	26	0			7

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

*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
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1002	2	72	9	Y	65	68	0			13
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1000	2	78	9	Y	71	68	0			16
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	971	2	70	9	Y	64	74	0			6
01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	873	2	76	9	Y	69	60	0			15
02	1008	N	852	-0-	-156	-0-	795	2	57	9	Y	52	56	0			11
03	1054	N	912	-0-	-142	-0-	847	2	65	9	Y	59	62	0			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 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
*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
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	489	2	130	9	Y	118	125	0			24
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	483	2	142	9	Y	129	124	0			29
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	494	2	133	9	Y	121	139	0			11
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	515	2	167	9	Y	152	130	0			33
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	464	2	125	9	Y	114	122	0			25
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	536	2	154	9	Y	140	145	0			20

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		368	-0-	368	101389	367	2	1	9	N	1	2	0			-0-
11	SWR 10		364	-0-	364	101753	361	2	3	9	N	3	2	0			1
12	SWR 10		368	-0-	368	102121	367	2	1	9	N	1	2	0			-0-
01	SWR 10		371	-0-	371	102492	368	2	3	9	N	3	2	0			1
02	SWR 10		341	-0-	341	102833	340	2	1	9	N	1	2	0			-0-
03	SWR 10		365	-0-	365	103198	363	2	2	9	N	2	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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

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
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	0			3
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	Y	13	13	0			3
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12	14	0			1
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	Y	15	13	0			3
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	2	12	9	Y	11	12	0			2
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	13	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3691	-0-	-173	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	4309	X	3054	-0-	-1255	-0-	3046	2	8	9	Y	7	7	0			1
11	4170	X	2133	-0-	-2037	-0-	2127	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	4309	X	2542	-0-	-1767	-0-	2535	2	7	9	Y	6	6	0			1
01	4216	X	1919	-0-	-2297	-0-	1913	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	2772	X	868	-0-	-1904	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	3069	X	959	-0-	-2110	-0-	957	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 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
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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 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
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-

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*10	406	N	406	-0-		-0-	-0-	400	2 6 9			Y	5	5	0			1
11	398	N	398	-0-		-0-	-0-	392	2 6 9			Y	5	5	0			1
12	407	N	407	-0-		-0-	-0-	401	2 6 9			Y	5	6	0			-0-
01	403	N	399	-0-		-4	-0-	392	2 7 9			Y	6	5	0			1
02	364	N	362	-0-		-2	-0-	356	2 6 9			Y	5	5	0			1
03	403	N	396	-0-		-7	-0-	389	2 7 9			Y	6	6	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
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-

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
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-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1424	2	55	9	Y	50	48	0			14
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1365	2	68	9	Y	62	63	0			13
12	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1295	2	57	9	Y	52	52	0			13
01	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	1023	2	48	9	Y	44	43	0			14
02	1316	N	1096	-0-	-220	-0-	1054	2	42	9	Y	38	44	0			8
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1189	2	70	9	Y	64	57	0			15

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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	660	2	43	9	Y	39	35	0			10
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	668	2	56	9	Y	51	50	0			11
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	666	2	47	9	Y	43	43	0			11
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	679	2	54	9	Y	49	44	0			16
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	582	2	36	9	Y	33	42	0			7
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	731	2	72	9	Y	65	57	0			15

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	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
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-

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
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-

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
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-

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

10	DLQ G-10	1110	-0-	1110	3525	1110	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1149	-0-	1149	4674	1149	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	936	-0-	936	5610	936	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	997	-0-	997	6607	997	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	747	-0-	-2053	4554	747	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1333	-0-	-1767	2787	1333	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

10	DLQ G-10	1225	-0-	1225	2456	1225	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	494	-0-	494	2950	494	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	493	-0-	-2607	343	493	2			Y	-0-					-0-
01	845 N	502	-0-	-343	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	682 N	493	-0-	-189	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

10	DLQ G-10	74	-0-	74	240	60	2	14	9	Y	13	13	1			4
11	DLQ G-10	69	-0-	69	309	48	2	21	9	Y	19	20	1			3
12	378 N	69	-0-	-309	-0-	47	2	22	9	Y	20	18	1			5
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	44	2	37	9	Y	34	32	1			7
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	39	3	20	9	Y	18	18	1			7
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	7	1			-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-

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
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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

10	3100 N	4344	-0-	1244	1244	3974	2	370	9	N	336	349	1			43
11	3000 N	1803	-0-	-1197	47	1419	2	384	9	N	349	317	1			75
12	2613 N	2566	-0-	-47	-0-	1369	2	1197	9	N	1088	924	1			239
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1334	2	902	9	N	820	815	1			244
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1106	3	760	9	N	691	821	1			114
03	2170 N	1303	-0-	-867	-0-	1168	3	135	9	N	123	218	1			19

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1817	3	47	9	Y	43	26	0			26
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2570	2	58	9	Y	53	55	1			24
06	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1677	2	40	9	Y	36	40	1			20
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	2	47	9	Y	43	51	1			12
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1745	2	35	9	Y	32	35	1			9
09	DLQ G-10		2049	-0-	2049	3829	2049	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	DLQ G-10		2481	-0-	2481	6310	2481	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2268	-0-	2268	8578	2268	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2145	-0-	-955	7623	2145	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2461	-0-	-639	6984	2461	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2334	-0-	-466	6518	2334	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3418	-0-	318	6836	3418	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

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-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2015	-0-	2015	6735	2013	2	2	9	Y	2	5	1			1
11	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	8692	1957	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	10682	X	1990	-0-	-8692	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1501	-0-	-347	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	642	3	13	9	Y	12	14	1			-0-
*05	1736	N	804	-0-	-932	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	24	-0-	-1056	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	1704	1704	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2856	-0-	2856	4560	2853	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ	G-10	3551	-0-	3551	8111	3547	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	DLQ	G-10	3203	-0-	3203	11314	3196	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3100	N	3108	-0-	8	11322	3101	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3100	N	3055	-0-	-45	11277	3043	2	12	9	Y	11	10	1			2
02	13916	X	2639	-0-	-11277	-0-	2630	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2843	3	11	9	Y	10	10	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

10	DLQ G-10		2851	-0-	2851	8406	2851	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2729	-0-	2729	11135	2729	2			Y	-0-					-0-
12	13895	X	2760	-0-	-11135	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	4	1			6
03	3100	N	3942	-0-	842	842	3890	3	52	9	Y	47	37	1			16

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

10	DLQ G-10		70	-0-	70	215	70	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		58	-0-	58	273	58	2			Y	-0-					-0-
12	308	N	35	-0-	-273	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

*05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2499	2	56	9	Y	51	53	1			10
06	2340	X	106	-0-	-2234	-0-	80	2	26	9	Y	24	25	1			9
07	2418	X	2042	-0-	-376	-0-	2008	2	34	9	Y	31	29	1			11
08	DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	1973	2	25	9	Y	23	24	1			10
09	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4224	2201	2	25	9	Y	23	25	1			8
10	DLQ G-10		2383	-0-	2383	6607	2364	2	19	9	Y	17	20	1			5
11	DLQ G-10		2386	-0-	2386	8993	2360	2	26	9	Y	24	25	1			4
12	3100	N	2273	-0-	-827	8166	2247	2	26	9	Y	24	22	1			6
01	3100	N	2316	-0-	-784	7382	2269	2	47	9	Y	43	40	1			9
02	2800	N	2000	-0-	-800	6582	1972	3	28	9	Y	25	24	1			10
03	3100	N	2448	-0-	-652	5930	2435	3	13	9	Y	12	18	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	DLQ G-10		289	-0-	289	834	289	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		272	-0-	272	1106	272	2			Y	-0-					-0-
12	1382	N	276	-0-	-1106	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2026

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	4636	1341	2	13	9	Y	12	10	1			4
11	DLQ G-10		1320	-0-	1320	5956	1302	2	18	9	Y	16	17	1			3
12	3100	N	1158	-0-	-1942	4014	1140	2	18	9	Y	16	15	1			4
01	3100	N	924	-0-	-2176	1838	892	2	32	9	Y	29	27	1			6
02	2273	N	435	-0-	-1838	-0-	415	3	20	9	Y	18	17	1			7
03	1147	N	164	-0-	-983	-0-	146	3	18	9	Y	16	18	1			5

MAG EXPLORATION LLC 102971
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGIS ENERGY LLC 103297
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

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

ADAMAS ENERGY LLC 103913
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 297854 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					256
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	363	2	129	9	N	117					373

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					10
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					11
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					11
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					13
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4					17

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
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1694	2	11	9	N	10					45
11	1650	N	624	-0-	-1026	-0-	617	2	7	9	N	6					51
12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1324	2	11	9	N	10	1	8			60
01	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	1308	2	1	9	N	1					61
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3					64
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1541	2	8	9	N	7					71

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					102
12	14B2 EXT		38	-0-	38	818	38	2			N	-0-					102
01	14B2 EXT		21	-0-	21	839	21	2			N	-0-					102
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	839					N	-0-					102
*03	14B2 EXT		27	-0-	27	866	27	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					102
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					182
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	159	2	24	9	N	22					204
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					204
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					204

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*03	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
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					39
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	117	2	9	9	N	8					47
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	2	21	9	N	19	5	8			61
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					61
*02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-					61
*03	31	N	21	-0-	-10	-0-	12	2	9	9	N	8					69

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			58
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					58

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8840	-0-	-119	-0-	1644 13	1 9	7183	3	Y	12					52
11	8670	X	8494	-0-	-176	-0-	1580 162	1 9	6752	3	Y	147	177	1			22
12	8959	X	8898	-0-	-61	-0-	1739 31	1 9	7128	3	Y	28					50
01	8866	X	7238	-0-	-1628	-0-	1399 112	1 9	5727	3	Y	102					152
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1488 108	1 9	6457	3	Y	98	180	1			70
03	8897	X	8705	-0-	-192	-0-	1625 112	1 9	6968	3	Y	102					172

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	612	1	1605	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2105	-0-	-235	-0-	645	1	1460	3	Y	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	775	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	587	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1799	-0-	-161	-0-	340	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	568	1	1588	3	Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 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
10	T. A.		155	-0-	155	286	29	1	126	3	Y	-0-					28
11	T. A.		314	-0-	314	600	60	1	254	3	Y	-0-					28
12	1037	X	437	-0-	-600	-0-	86	1	351	3	Y	-0-					28
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	104	1	426	3	Y	-0-					28
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	93	1	401	3	Y	-0-					28
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	107	1	457	3	Y	-0-					28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	79	1	1266	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	81	1	1306	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	80	1	1280	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	68	1	1087	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	76	1	1228	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	154	1	1825	2	N	-0-			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	154	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	52	1	1857	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	60	1	971	2	N	-0-			-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	2	N	-0-			-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	111	1	1780	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
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1402	2	N	-0-			-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	90	1	1445	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	217	-0-	-1271	-0-	13	1	204	2	N	-0-			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	N	-0-			-0-
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	2	N	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	N	-0-			-0-
12	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	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
10	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	83	1	1342	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	73	1	1170	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	75	1	1210	2	N	-0-			-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	2	N	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	N	-0-			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	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
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1550	3	50	9	N	45					138
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	N	20					158
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1399	3	22	9	N	20	171	1			7
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1174	3	168	9	N	153	2	8			158
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	N	3					161
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1486	3	63	9	N	57					218

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
10	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	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
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1289	3	12	9	N	11					71
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1290	3	45	9	N	41	1	8			111
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	3	17	9	N	15					126
01	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1090	3	29	9	N	26	1	8			151
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1342	3	48	9	N	44	164	1			31
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1246	3	44	9	N	40					71

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
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
*03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373			Y	-0-			-0-
12	373 N	-0-	-0-	-373	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	961	N	839	-0-	-122	-0-	45	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	828	-0-	-342	-0-	44	1	772	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	55	1	916	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	37	1	621	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	992	N	770	-0-	-222	-0-	41	1	721	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	2	13	9	N	12					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					12
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1160	2	39	9	N	35					35
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	806	2	22	9	N	20					55
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					60
02	896	N	290	-0-	-606	-0-	210	2	80	9	N	73					133
03	837	N	47	-0-	-790	-0-	47	2			N	-0-					133

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					142
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	2	24	9	N	22					164
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					164
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					164
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					164

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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

10	4867	X	3321	-0-	-1546	-0-	3230	2	91	9	N	83					150
11	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	3239	2	39	9	N	35					185
12	4774	X	3038	-0-	-1736	-0-	3018	2	20	9	N	18	161	1			42
01	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	2965	2	40	9	N	36	1	8			77
02	3052	X	2679	-0-	-373	-0-	2668	2	11	9	N	10					87
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3603	2	22	9	N	20					107

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5495	2	141	9	N	128					205
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4263	2	249	9	N	226	332	1			99
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4337	2	121	9	N	110					209
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4195	2	24	9	N	22	2	8			229
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3636	2	127	9	N	115					344
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3725	2	22	9	N	20					364

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					75
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					75
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	1	8			75
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	416	2	63	9	N	57					132
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1019	2	96	9	N	87					219

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	589	1	2846	2	Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	570	1	2738	2	Y	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	589	1	2802	2	Y	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	589	1	2762	2	Y	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	532	1	2439	2	Y	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	573	1	2725	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	555	1 2 9	5927	2	Y	2	2	1			1
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	542	1 2 9	6440	2	Y	2	2	1			1
12	6727	X	5060	-0-	-1667	-0-	455	1 3 9	4602	2	Y	3	2	1	1	8	1
01	6727	X	5853	-0-	-874	-0-	519	1 1 9	5333	2	Y	1	1	1			1
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	398	1 2 9	4731	2	Y	2	2	1			1
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	599	1 1 9	6241	2	Y	1	2	1			-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	187 1 6 9		3484	2	Y	5	5	1			1
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	189 1 6 9		4029	2	Y	5	4	1			2
12	3379	X	2337	-0-	-1042	-0-	121 1 6 9		2210	2	Y	5	5	1			2
01	3689	X	2271	-0-	-1418	-0-	119 1 3 9		2149	2	Y	3	3	1			2
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	174 1 4 9		3139	2	Y	4	4	1			2
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	223 1 4 9		3967	2	Y	4	4	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2				Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72 2				Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56 2				Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2				Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1371 2		17 9		Y	15	14	1			3
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351 2		13 9		Y	12	14	1			1
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385 2		17 9		Y	15	14	1			2
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1349 2		19 9		Y	17	18	1			1
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1311 2		8 9		Y	7	7	1			1
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416 2		6 9		Y	5	5	1			1

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
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O																	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O																	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	558	X	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O																	
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O																	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	993	-0-	-340	-0-	140	1	853	2	Y	-0-					1
11	1320	N	815	-0-	-505	-0-	811	2	4	9	Y	4					5
12	1333	N	882	-0-	-451	-0-	880	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2					7
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1	7	1			1
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					3
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					4
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	Y	6	9	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	478	-0-	-235	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

10	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	4941	2	130	9	N	118	117	1							22
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4849	2	112	9	N	102	102	1							22
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5487	2	152	9	N	138	140	1							20
01	5084	X	4358	-0-	-726	-0-	4204	2	154	9	N	140	126	1							34
02	4620	X	3868	-0-	-752	-0-	3655	2	213	9	N	194	195	1							33
03	5642	X	4331	-0-	-1311	-0-	3977	2	354	9	N	322	324	1							31

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	236	2	477	9	N	434	451	1			69
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	209	2	403	9	N	366	306	1			129
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	138	2	365	9	N	332	293	1			168
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	257	2	474	9	N	431	592	1			7
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	190	2	345	9	N	314	302	1			19
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	192	2	17	9	N	15	28	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2054	2	208	9	Y	189	187	1			35
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2132	2	179	9	Y	163	163	1			35
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2273	2	244	9	Y	222	224	1			33
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2271	2	246	9	Y	224	202	1			55
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2089	2	187	9	Y	170	201	1			24
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2276	2	257	9	Y	234	235	1			23

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

10	744	N	536	-0-	-208	-0-	473	2	63	9	Y	57	56	1			11
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	521	2	51	9	Y	46	47	1			10
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	545	2	69	9	Y	63	64	1			9
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	566	2	72	9	Y	65	58	1			16
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	500	2	86	9	Y	78	80	1			14
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	664	2	160	9	Y	145	145	1			14

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2389	-0-	-215	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2655	2	8	9	Y	7	7	1			1

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	13423	X	2915	-0-	-10508	-0-	2801	2	114	9	N	104	240	1			24
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2066	2	152	9	N	138	148	1			14
12	10664	X	1766	-0-	-8898	-0-	1576	2	190	9	N	173	123	1			64
01	7409	X	1371	-0-	-6038	-0-	1317	2	54	9	N	49	111	1			2
02	3948	X	1473	-0-	-2475	-0-	1425	2	48	9	N	44	35	1			11
03	2914	X	1409	-0-	-1505	-0-	1368	2	41	9	N	37	38	1			10

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	687	2	97	9	Y	88	111	1			21
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	811	2	102	9	Y	93	75	1			39
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	804	2	102	9	Y	93	112	1			20
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	784	2	124	9	Y	113	115	1			18
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	736	2	95	9	Y	86	76	1			28
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	630	2	99	9	Y	90	76	1			42

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	233	1	62	9	Y	56	58	1			14
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	292	1	32	9	Y	29	39	1			4
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	1	15	9	Y	14	15	1			3
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	227	1	12	9	Y	11	11	1			3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	230	1	15	9	Y	14	14	1			3
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	305	1	15	9	Y	14	14	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	310	1	405	2	Y	103	113	1			43
							113	9									
11	990	N	800	-0-	-190	-0-	300	1	373	2	Y	115	117	1			41
							127	9									
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	310	1	468	2	Y	132	129	1			44
							145	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	310	1	474	2	Y	121	138	1			27
							133	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	275	1	405	2	Y	113	114	1			26
							124	9									
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	310	1	479	2	Y	122	118	1			30
							134	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1450	2	3	9	N	3	4	1			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	N	4	3	1			1
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	5	1			1
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1338	2	4	9	N	4	4	1			1
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7	7	1			1
03	1550	N	1111	-0-	-439	-0-	1098	2	13	9	N	12	12	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	100	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	75	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	31	2	2	9	Y	2	3	1			-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 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1540	2	40	9	N	36	35	1			7
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1669	2	34	9	N	31	31	1			7
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1551	2	44	9	N	40	41	1			6
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1661	2	48	9	N	44	39	1			11
02	1596	N	1334	-0-	-262	-0-	1277	2	57	9	N	52	54	1			9
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1263	2	95	9	N	86	87	1			8

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	7	8	1			1
							8	9									
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	6	7	1			2
							7	9									
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	4	5	1			1
							4	9									
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	6	4	1			3
							7	9									
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	6	6	1			3
							7	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	292	1	1582	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	362	1	1919	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	325	1	1750	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	197	1	1543	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1876	N	1324	-0-	-552	-0-	154	1	1168	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2077	N	1308	-0-	-769	-0-	184	1	1122	2	N	2	2	1			1
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	Y	43	47	1			18
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	169	2	53	9	Y	48	49	1			17
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	80	2	32	9	Y	29	40	1			6
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1			6
02	T. A.		1127	-0-	1127	1127	1074	2	53	9	Y	48	43	1			11
*03	T. A.		645	-0-	645	1772	634	2	11	9	Y	10	13	1			8

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 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
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

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

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					26
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					26
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					26
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					26
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					26

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	182	2	13	9	N	12	12	1			2
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	11	1			2
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	191	2	17	9	N	15	15	1			2
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	188	2	17	9	N	15	13	1			4
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	N	19	20	1			3
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	189	2	35	9	N	32	32	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	N	5	5	1			1
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	371	2	6	9	N	5	5	1			1
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	339	2	7	9	N	6	6	1			1
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	340	2	7	9	N	6	5	1			2
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	285	2	7	9	N	6	6	1			2
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5	6	1			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	790	-0-	-264	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2722	-0-	-874	-0-	2721	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3450	X	2052	-0-	-1398	-0-	2051	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	3441	X	7	-0-	-3434	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	1650	-0-	-1178	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3210	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2666	2	7	9	N	6	7	1			1
11	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2534	2	4	9	N	4					5
12	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2587	2	6	9	N	5	7	1			3
01	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	2518	2	3	9	N	3					6
02	2380	N	2200	-0-	-180	-0-	2197	2	3	9	N	3	7	1			2
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			N	-0-	2	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6077 - 6147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1778	-0-	-1322	24962	1778	2			N	-0-	11	1			5
11	3000	N	1652	-0-	-1348	23614	1652	2			N	-0-					5
12	3100	N	1300	-0-	-1800	21814	1290	2	10	9	N	9	4	1			10
01	23390	X	1576	-0-	-21814	-0-	1570	2	6	9	N	5					15
02	1708	X	469	-0-	-1239	-0-	466	2	3	9	N	3	17	1			1
03	1767	X	1679	-0-	-88	-0-	1659	2	20	9	N	18	6	1			13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	5	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4001	-0-	-1238	-0-	204 1	1 9	3796	2	N	1	1	1			-0-
11	5070	X	4276	-0-	-794	-0-	191 1	1 9	4084	2	N	1	1	1			-0-
12	5239	X	3885	-0-	-1354	-0-	201 1	1 9	3683	2	N	1	1	1			-0-
01	4650	X	3117	-0-	-1533	-0-	163 1	1 9	2953	2	N	1	1	1			-0-
02	4004	X	28	-0-	-3976	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	17	-0-	-4416	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2226	-0-	-502	-0-	2225	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	2123	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	2480	X	2111	-0-	-369	-0-	2110	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2184	X	1982	-0-	-202	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	162	-0-	-1853	-0-	162	2			N	-0-					5
11	1950	X	1795	-0-	-155	-0-	1770	2	25	9	N	23					28
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2515	2	50	9	N	45	66	1			7
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2309	2	28	9	N	25					32
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2043	2	24	9	N	22	42	1			12
03	2573	X	2063	-0-	-510	-0-	2042	2	21	9	N	19					31

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

10	3844	X	2430	-0-	-1414	-0-	2378	2	52	9	N	47	58	1			11
11	3450	X	2772	-0-	-678	-0-	2719	2	53	9	N	48	39	1			20
12	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2727	2	54	9	N	49	59	1			10
01	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	2710	2	67	9	N	61	61	1			10
02	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	2206	2	50	9	N	45	40	1			15
03	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2496	2	58	9	N	53	40	1			28

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

10	6603	X	3065	-0-	-3538	-0-	3004	2	61	9	N	55	59	1			6
11	4290	X	188	-0-	-4102	-0-	171	2	17	9	N	15	18	1			3
12	4402	X	594	-0-	-3808	-0-	559	2	35	9	N	32	30	1			5
01	4402	X	194	-0-	-4208	-0-	172	2	22	9	N	20	21	1			4
02	3976	X	104	-0-	-3872	-0-	76	2	28	9	N	25	19	1			10
03	3069	X	896	-0-	-2173	-0-	827	2	69	9	N	63	67	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 6106

10	806	N	648	-0-	-158	-0-	641	2	7	9	N	6	7	1			1
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					5
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	638	2	6	9	N	5	7	1			3
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					6
02	644	N	501	-0-	-143	-0-	498	2	3	9	N	3	7	1			2
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 6325

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	16213	X	13014	-0-	-3199	-0-	12750	2	264	9	N	240	222	1			49
11	14820	X	11701	-0-	-3119	-0-	11479	2	222	9	N	202	233	1			18
12	13516	X	12260	-0-	-1256	-0-	11992	2	268	9	N	244	231	1			31
01	13516	X	11731	-0-	-1785	-0-	11500	2	231	9	N	210	232	1			9
02	11760	X	10522	-0-	-1238	-0-	10402	2	120	9	N	109	107	1			11
03	13020	X	10992	-0-	-2028	-0-	10901	2	91	9	N	83	84	1			10

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
10	6789	X	2354	-0-	-4435	-0-	2351	2	3	9	N	3	6	1			1
11	5970	X	1452	-0-	-4518	-0-	1450	2	2	9	N	2	3	1			-0-
12	4526	X	83	-0-	-4443	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	1	-0-	-2355	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 299760 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6312 - 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
10	20801	X	10882	-0-	-9919	-0-	547	1	10180	2	N	141	140	1	1	8	31
							155	9									
11	20130	X	10329	-0-	-9801	-0-	456	1	9735	2	N	125	107	1			49
							138	9									
12	20801	X	7325	-0-	-13476	-0-	371	1	6810	2	N	131	133	1	5	8	42
							144	9									
01	18104	X	5323	-0-	-12781	-0-	272	1	4937	2	N	104	94	1			52
							114	9									
02	10136	X	4223	-0-	-5913	-0-	217	1	3931	2	N	68	96	1			24
							75	9									
03	10881	X	3721	-0-	-7160	-0-	196	1	3488	2	N	34	39	1			19
							37	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299881 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6376 - 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
10	2883	X	1084	-0-	-1799	-0-	89	1	985	2	N	9	9	1			2
							10	9									
11	2130	X	989	-0-	-1141	-0-	89	1	894	2	N	5	5	1			2
							6	9									
12	1829	X	990	-0-	-839	-0-	89	1	877	2	N	22	19	1			5
							24	9									
01	1333	X	972	-0-	-361	-0-	88	1	859	2	N	23	22	1			6
							25	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	N	17	15	1			8
							19	9									
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	77	1	762	2	N	19	23	1			4
							21	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 300353 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 6297 - 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
10	6107	X	4681	-0-	-1426	-0-	382	1	4236	2	N	57	65	1			5
							63	9									
11	5910	X	4322	-0-	-1588	-0-	390	1	3931	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	6107	X	3986	-0-	-2121	-0-	369	1	3617	2	N	-0-	1	1			-0-
01	6107	X	3484	-0-	-2623	-0-	325	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	3000	-0-	-2348	-0-	272	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3155	-0-	-1526	-0-	289	1	2866	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 300538 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6102 - 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
10	0		9633	-0-	9633	15732	9402	2	231	9	N	210	233	1			17
11	21274	X	5542	-0-	-15732	-0-	5334	2	208	9	N	189	156	1			50
12	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	4185	2	89	9	N	81	105	1			26
01	4340	X	3640	-0-	-700	-0-	3534	2	106	9	N	96	95	1			27
02	3920	X	2578	-0-	-1342	-0-	2455	2	123	9	N	112	130	1			9
03	4340	X	1397	-0-	-2943	-0-	1308	2	89	9	N	81	79	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 300640 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6395 - 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
10	0		902	-0-	902	5573	873	2	29	9	N	26	28	1		9
11	6415	X	842	-0-	-5573	-0-	824	2	18	9	N	16	19	1		6
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	N	19	19	1		6
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	815	2	53	9	N	48	42	1		12
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	672	2	58	9	N	53	53	1		12
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	721	2	67	9	N	61	57	1		16

ALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 300974 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6201 - 6218

10	0		7500	-0-	7500	12594	7434	2	66	9	N	60	67	1		5
11	19764	X	7170	-0-	-12594	-0-	7091	2	79	9	N	72	49	1		28
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7029	2	97	9	N	88	91	1		25
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6771	2	53	9	N	48	62	1		11
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5879	2	53	9	N	48	55	1		4
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6270	2	62	9	N	56	57	1		3

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 301031 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6325 - 6341

11	0		4633	-0-	4633	4633	382	1	4251	2	N	-0-				-0-
12	0		19502	-0-	19502	24135	1326	1	18137	2	N	35	23	1	1 8	11
							39	9								
01	0		17837	-0-	17837	41972	1251	1	16519	2	N	61	51	1		21
							67	9								
*02	58135	X	16163	-0-	-41972	-0-	1180	1	14907	2	N	69	56	1		34
							76	9								
*03	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	1156	1	13888	2	N	56	64	1		26
							62	9								

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 301210 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6084 - 6094

02	0		38380	-0-	38380	38380	38151	2	229	9	N	208	177	1		31
03	88236	X	49856	-0-	-38380	-0-	49634	2	222	9	N	202	174	1		59

DAVIS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 301364 COMPL. DATE 02/09/2026 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6694 - 6700

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

10	6913	X	2464	-0-	-4449	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	3957	-0-	-2832	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	2824	-0-	-3308	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5217	-0-	-1231	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

10	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3655	3	29	9	Y	26	15	1			30
11	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3484	3	34	9	Y	31	46	1			15
12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3407	3	36	9	Y	33	31	1			17
*01	3751	X	3494	-0-	-257	-0-	3479	3	15	9	Y	14	10	1			21
*02	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3134	3	19	9	Y	17	22	1			16
*03	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	3455	3	24	9	Y	22	21	1			17

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	330	X	82	-0-	-248	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	341	X	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	196	X	108	-0-	-88	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	217	X	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					174
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					174
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 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
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	5 4	1 9	186	2	Y	4	4	1			1
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	231	2	Y	5	4	1			2
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	222	2	Y	6	6	1			2
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	225	2	Y	5	5	1			2
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	3 6	1 9	201	2	Y	5	5	1			2
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	4 7	1 9	228	2	Y	6	6	0			2

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	7	-0-	-6	-0-	5	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	7	2	6	9	Y	5	3	1			2
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	8	2	Y	6	6	0			2

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1082 2	8 9			Y	7	10 1				5
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1120 2	1 9			Y	1					6
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140 2				Y	-0-					6
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	21 1 12 9		1132 2		Y	11	16 1				1
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	19 1 15 9		1080 2		Y	14	11 1				4
03	1147	N	989	-0-	-158	-0-	16 1 9 9		964 2		Y	8	6 1				6

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1 1		23 2		Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1		30 2		Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1 1		27 2		Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25 2				Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	517	-0-	-227	-0-	14 26	1 9	477	2	Y	24	26	1			5
11	660	N	74	-0-	-586	-0-	2 3	1 9	69	2	Y	3	7	1			1
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14 46	1 9	563	2	Y	42	30	1			13
01	527	N	148	-0-	-379	-0-	2 11	1 9	135	2	Y	10	19	1			4
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	76	2	Y	5	7	1			2
03	620	N	79	-0-	-541	-0-	1 7	1 9	71	2	Y	6	6	0			2

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
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	507	2	Y	1					74
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16 72	1 9	438	2	Y	65					139
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	8 53	1 9	280	2	Y	48	145	1			42
01	496	N	124	-0-	-372	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					42
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12 163	1 9	385	2	Y	148	168	1			22
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					22

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
*10	155	N	103	-0-	-52	-0-	3 3	1 9	97	2	Y	3	3	1			1
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	3 3	1 9	119	2	Y	3	3	1			1
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	174	2	Y	4	3	1			2
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	132	2	Y	8	8	1			2
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	127	2	Y	5	6	1			1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	173	2	Y	7	7	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. C. OU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 300028 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6174 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	887	-0-	-43	-0-	25	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	16	1	852	2	Y	-0-					-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	17	1	1066	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	228	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	215	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	190	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2015	2	N	-0-					-0-
*03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	155	1	2491	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

10	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2659	2	19	9	Y	17	14	1			21
11	3000	X	2654	-0-	-346	-0-	2644	2	10	9	Y	9	14	1			16
12	3100	X	2346	-0-	-754	-0-	2334	2	12	9	Y	11	17	1			10
01	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2399	2	10	9	Y	9	8	1			11
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2161	2	4	9	Y	4	7	1			8
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3280	2	4	9	Y	4	8	1			4

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	B	-0-	3	1	195	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	4	1	215	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	576	3	56	9	N	51					167
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	3	29	9	N	26					193
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	593	3	17	9	N	15					208
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					208
02	588	N	472	-0-	-116	-0-	448	3	24	9	N	22	180	1			50
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	526	3	18	9	N	16					66

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					346
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					346
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					346
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					346
*02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					346
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					346

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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

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
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-

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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	290	1	39	9	Y	35	36	1			3
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	10	1	14	9	Y	13	16	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	19 2	1 9	358	2	Y	2	2	1			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	17 2	1 9	360	2	Y	2	1	1			1
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	587	2	Y	2	2	1			1
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	387	2	Y	1	1	1			1
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	18 1	1 9	329	2	Y	1	1	1			1
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	21 1	1 9	379	2	Y	1	1	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	978	-0-	978	978	978	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2133	1155	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1313	-0-	1313	3446	1313	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1368	-0-	1368	4814	1368	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1229	-0-	-1571	3243	1227	3	2 9	Y	2	1 1		1
03	3100 N	1291	-0-	-1809	1434	1289	3	2 9	Y	2	2 1		1

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

10	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	119	29	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	55	-0-	55	174	55	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	215	41	2		Y	-0-			-0-
02	262 N	47	-0-	-215	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		Y	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

10	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	1666	2	7 9	Y	6	5 1		2
11	DLQ G-10	1399	-0-	1399	3072	1391	2	8 9	Y	7	8 1		1
12	DLQ G-10	1588	-0-	1588	4660	1578	2	10 9	Y	9	8 1		2
01	DLQ G-10	1254	-0-	1254	5914	1239	2	15 9	Y	14	13 1		3
02	2800 N	802	-0-	-1998	3916	802	3		Y	-0-	3 1		-0-
03	3100 N	441	-0-	-2659	1257	441	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2294 N	2043	-0-	-251	-0-	109 13	1 9	1921	2	Y	12	12	1			2
11	2190 N	1945	-0-	-245	-0-	103 14	1 9	1828	2	Y	13	13	1			2
12	2294 N	1851	-0-	-443	-0-	104 13	1 9	1734	2	Y	12	13	1			1
01	2046 N	1789	-0-	-257	-0-	98 14	1 9	1677	2	Y	13	13	1			1
02	1820 N	1593	-0-	-227	-0-	90 13	1 9	1490	2	Y	12	12	1			1
03	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	98 15	1 9	1720	2	Y	14	13	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

10	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1376	2	Y	20	23	1			9
							22	9									
11	1350 N	1250	-0-	-100	B	-0-	29	1	1202	2	Y	17	21	1			5
							19	9									
12	1364 N	1313	-0-	-51	B	-0-	31	1	1250	2	Y	29	20	1			14
							32	9									
01	1395 N	1270	-0-	-125	B	-0-	27	1	1209	2	Y	31	26	1			19
							34	9									
02	1176 N	1006	-0-	-170	B	-0-	23	1	955	2	Y	25	33	1			11
							28	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302 N	530	-0-	-772	B	-0-	12	1	505	2	Y	12	15	1			8
							13	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3212 X	3212	-0-	-0-		-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0-		-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3315 X	3315	-0-	-0-		-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3326 X	3326	-0-	-0-		-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	3443 X	3443	-0-	-0-		-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-		-0-	3814	3			N	-0-					-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	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 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

10	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2037	2	24	9	Y	22					38
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	45	1			17
12	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2040	2	32	9	Y	29					46
01	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1926	2	36	9	Y	33	45	1			34
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	971	2	35	9	Y	32	45	1			21
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-	19	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					208
11	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	3			N	-0-					208
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					208
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					208
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					208
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					208

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	155 157	1 9	1405	2	Y	143	157	1			35
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	150 173	1 9	1491	2	Y	157	159	1			33
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	155 194	1 9	1588	2	Y	176	176	1			33
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	155 186	1 9	1696	2	Y	169	155	1			47
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	140 207	1 9	1574	2	Y	188	190	1			45
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	151 197	1 9	1507	2	Y	179	184	1			40

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

10	775	N	706	-0-	-69	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	705	2	4	9	Y	4	4	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	72	58	1					16
							79	9											
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	63	55	1					24
							69	9											
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	38	48	1		1	8		13
							42	9											
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1					9
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2025

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	Y	-0-					-0-
11	2760 X	2408	-0-	-352	-0-	108	1	2300	2	Y	-0-					-0-
12	2852 X	742	-0-	-2110	-0-	38	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	1787	-0-	-1065	-0-	93	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2847	-0-	47	47	149	1	2698	2	Y	-0-					-0-
03	2961 N	2914	-0-	-47	-0-	155	1	2759	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

10	DLQ G-10	2622	-0-	2622	9647	2615	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	DLQ G-10	1885	-0-	1885	11532	1879	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	13056 X	1524	-0-	-11532	-0-	1516	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2749	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5188	3	8	9	Y	7	8	1			2

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	6088	-0-	-174	-0-	6086	2	2 9		Y	2	2	1			3
11	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	5920	2	2 9		Y	2	2	1			3
12	6262	X	6205	-0-	-57	-0-	6202	2	3 9		Y	3	4	1			2
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6433	2	2 9		Y	2	2	1			2
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-	1	1			1
03	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	2			Y	-0-	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	284	-0-	-119	-0-	260	2	24 9		Y	22	23	1			5
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	25	2	28 9		Y	25	25	1			5
12	310	N	33	-0-	-277	-0-	3	2	30 9		Y	27	27	1			5
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	26	24	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	28	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	270	-0-	-474	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	212	-0-	-439	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

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-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	306	2	85	9	Y	77	79	1			19
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	287	2	91	9	Y	83	85	1			17
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	302	2	103	9	Y	94	94	1			17
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	273	2	99	9	Y	90	82	1			25
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	276	2	110	9	Y	100	101	1			24
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	324	2	105	9	Y	95	98	1			21

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
12	14B2	EXT	231	-0-	231	231	230	1	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	14B2	EXT	310	-0-	310	541	310	1			Y	-0-					-0-
02	821	X	280	-0-	-541	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1660	2	387	9	Y	352	363	1			86
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1528	2	426	9	Y	387	392	1			81
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1208	2	476	9	Y	433	433	1			81
01	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	1266	2	336	9	Y	305	305	1			81
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1399	2	300	9	Y	273	289	1			65
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1356	2	288	9	Y	262	269	1			58

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	2033	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3	3	1			1
12	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	2316	2	4	9	N	4	4	1			1
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4	4	1			1
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	2788	2	12	9	N	11	10	1			2
11	3240	X	2651	-0-	-589	-0-	2645	2	6	9	N	5	5	1			2
12	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2548	2	8	9	N	7	7	1			2
01	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2474	2	8	9	N	7	7	1			2
02	2660	X	2254	-0-	-406	-0-	2247	2	7	9	N	6	5	1			3
03	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-	3	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	2	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	21	22	1			5
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	24	24	1			5
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	27	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	25	23	1			7
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	29	29	1			7
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	27	28	1			6

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	1528	2	68	9	Y	62	55	1			16
11	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	1525	2	80	9	Y	73	74	1			15
12	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	1399	2	91	9	Y	83	83	1			15
01	1581	N	1085	-0-		-496	-0-	1017	2	68	9	Y	62	61	1			16
02	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	1276	2	102	9	Y	93	87	1			22
03	1488	N	1287	-0-		-201	-0-	1211	2	76	9	Y	69	75	1			16

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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A103 RRCID -> 297092 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6209 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	1687	2	59	9	N	54	51	1			11
11	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	1682	2	52	9	N	47	54	1			4
12	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	1691	2	62	9	N	56	53	1			7
01	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	1866	2	74	9	N	67	69	1			5
02	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	1498	2	76	9	N	69	67	1			7
03	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	1622	2	61	9	N	55	55	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	3644	-0-		-1874	-0-	3643	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4680	X	3301	-0-		-1379	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3123	-0-		-1248	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3025	-0-		-1067	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2826	-0-		-646	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2951	-0-		-707	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	1930	-0-		-5603	-0-	1924	2	6	9	N	5	6	1			1
11	6780	X	1714	-0-		-5066	-0-	1710	2	4	9	N	4	4	1			1
12	5208	X	1628	-0-		-3580	-0-	1624	2	4	9	N	4	4	1			1
01	3596	X	954	-0-		-2642	-0-	951	2	3	9	N	3	3	1			1
02	2044	X	-0-	-0-		-2044	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	1922	X	-0-	-0-		-1922	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 300917 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6384 - 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
11	970	X	6489	-0-		5519	-0-	6477	2	12	9	N	11	8	1			3
12	6014	X	3289	-0-		-2725	-0-	3274	2	15	9	N	14	15	1			2
01	6014	X	1177	-0-		-4837	-0-	1175	2	2	9	N	2	3	1			1
02	5432	X	1531	-0-		-3901	-0-	1530	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	6014	X	1473	-0-		-4541	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
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-

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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	413	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	448	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

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-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	870	2	91	9	Y	83	89	1			19
11	936	X	936	-0-	-0-	-0-	869	2	67	9	Y	61	67	1			13
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	854	2	75	9	Y	68	68	1			13
01	961	X	953	-0-	-8	-0-	883	2	70	9	Y	64	59	1			18
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	641	2	79	9	Y	72	73	1			17
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	667	2	76	9	Y	69	71	1			15

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	297	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	331	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4	5	1			1

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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

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

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	70	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	312	-0-	-1114	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	77	1	1245	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	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
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-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	737	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	739	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	706	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-

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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3751	-0-	-239	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3179	-0-	-944	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	2356	X	1455	-0-	-901	-0-	1455	2			N	-0-					113
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					113
12	2356	X	2092	-0-	-264	-0-	2092	2			N	-0-					113
01	2356	X	1846	-0-	-510	-0-	1846	2			N	-0-					113
02	2128	X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2			N	-0-					113
03	2356	X	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			N	-0-	61	1			52

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
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					87
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					87
12	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					87
01	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2083	2			N	-0-					87
02	2016	N	1534	-0-	-482	-0-	1534	2			N	-0-					87
03	2294	X	1560	-0-	-734	-0-	1560	2			N	-0-	52	1			35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	82	1	2334	2	N	9					51
							10	9									
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	112	1	2654	2	N	16					67
							18	9									
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	91	1	2632	2	N	5					72
							6	9									
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	91	1	2632	2	N	13					85
							14	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2290	2	8	9	N	7					92
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					92

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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	N	-0-					47
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	N	-0-					47
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	-0-					47
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	-0-					47
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					47
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	2	N	-0-					80
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1266	2	N	-0-					80
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					80
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					80
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					80
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					80

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	72	1	2050	2	N	-0-					47
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	121	1	2867	2	N	-0-					47
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					47
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					47
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					47
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					47

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	143	1	4066	2	N	-0-					37
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	153	1	3618	2	N	-0-					37
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	121	1	3508	2	N	-0-					37
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	121	1	3508	2	N	21					58
							23	9									
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					58
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					119
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	63	1	1497	2	N	-0-					119
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	N	-0-					119
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	N	-0-					119
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					119
03	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	2			N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	2	N	15					129
							17	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	2	N	16					145
							18	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-	117	1			28
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					28
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	N	20					48
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					48

MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					17
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	2	Y	-0-					17
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					17
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	166	1	924	2	Y	-0-					17
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	161	1	719	2	Y	-0-					17
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	127	1	615	2	Y	-0-					17

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	2	N	-0-					48
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	114	1	2708	2	N	-0-					48
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					48
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					48
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					48
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					48

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					8
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					8
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					8
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					8
*02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	96	1	432	2	Y	-0-					8
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	125	1	606	2	Y	-0-					8

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*03	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

10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					48
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					48
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					48
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					48
*02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					48
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					48

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					9
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					9
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					9
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	8	1	34	2	Y	-0-	2	1			7
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					7

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

10	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	7	1	1315	2	Y	-0-					47
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	151	1	1289	2	Y	-0-					47
12	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	75	1	1078	2	Y	-0-					47
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	217	1	1215	2	Y	-0-					47
*02	1596	X	1234	-0-	-362	-0-	225	1	1009	2	Y	-0-					47
03	1488	X	893	-0-	-595	-0-	153	1	740	2	Y	-0-					47

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					110
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	Y	-0-					110
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					110
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	83	1	463	2	Y	-0-					110
*02	672	N	139	-0-	-533	-0-	26	1	113	2	Y	-0-	6	1			104
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	30	1	145	2	Y	-0-					104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	4	1	1000	2	Y	-0-					48
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	107	1	910	2	Y	-0-					48
12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	55	1	784	2	Y	-0-					48
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	144	1	809	2	Y	-0-					48
*02	2800	N	3723	-0-	923	923	679	1	3044	2	Y	-0-					48
03	3100	N	4065	-0-	965	1888	695	1	3370	2	Y	-0-					48

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		31	-0-	31	76	31	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
12	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		120	-0-	120	120	22	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		123	-0-	123	243	21	1	102	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
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-

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
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1	1	1779	2	Y	-0-					27
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					27
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					27
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	Y	-0-					27
*02	196	N	132	-0-	-64	-0-	24	1	108	2	Y	-0-					27
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	165	2	Y	-0-					27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
12	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
10	14B2 EXT		278	-0-	278	278	2	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		20	-0-	20	298	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	300	2	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		1276	-0-	1276	1576	233	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*03	1643	X	67	-0-	-1576	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2855	-0-	-245	228	97	1	2758	2	N	-0-					50
11	2653	N	2425	-0-	-228	-0-	98	1	2327	2	N	-0-					50
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	2	N	-0-					50
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	2	N	10					60
							11	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2829	2	8	9	N	7					67
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					67

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					24
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-					24
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					24
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					24
*02	308	N	177	-0-	-131	-0-	32	1	145	2	Y	-0-					24
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	Y	-0-					24

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2068	2	N	-0-					120
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	N	-0-					120
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	70	1	2027	2	N	-0-					120
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	70	1	2027	2	N	-0-					120
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					120
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					120

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					7
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					7
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					7
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	Y	-0-					7
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					7
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	2	Y	-0-					7

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

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

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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	2	Y	-0-					48
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-					48
12	1054	N	187	-0-	-867	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					48
01	558	N	338	-0-	-220	-0-	51	1	287	2	Y	-0-					48
*02	532	N	446	-0-	-86	-0-	81	1	365	2	Y	-0-					48
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	80	1	390	2	Y	-0-					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	426	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
10	14B2 EXT		690	-0-	690	766	4	1	686	2	Y	-0-					7
11	14B2 EXT		949	-0-	949	1715	100	1	849	2	Y	-0-					7
12	2460	X	745	-0-	-1715	-0-	48	1	697	2	Y	-0-					7
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	217	1	1211	2	Y	-0-					7
*02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	172	1	770	2	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
03	992	X	192	-0-	-800	-0-	33	1	159	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
10	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	2	Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	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
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	1	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	92	X	30	-0-	-62	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		102	-0-	102	102	3	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	4140	-0-	1040	1040	22	1	4118	2	Y	-0-					1
11	3000	N	2820	-0-	-180	860	296	1	2524	2	Y	-0-					1
12	2952	N	2092	-0-	-860	-0-	136	1	1956	2	Y	-0-					1
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	333	1	1859	2	Y	-0-					1
*02	3752	X	2224	-0-	-1528	-0-	406	1	1818	2	Y	-0-					1
03	4154	X	2056	-0-	-2098	-0-	351	1	1705	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					1
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					1
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					1
*02	224	N	21	-0-	-203	-0-	3	1	14	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	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
10	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		282	-0-	282	523	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	523					Y	-0-					-0-
01	523	X	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					13
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	-0-					13
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					13
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	32	1	118	2	Y	-0-					13
*02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-					13
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13

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
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-

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					56
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					56
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					56
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					56
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	37	1	168	2	Y	-0-	28	1			28
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	41	1	196	2	Y	-0-					28

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		61	-0-	61	61	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					7
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					7
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	2	Y	-0-					1
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	Y	-0-					1
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
*02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	5	6	1			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	119	1	575	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	1			Y	-0-					-0-
11	70		41	-0-	-29	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		183	-0-	183	183	1	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
*02	183	N	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					6
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					6
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					6
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	2	Y	-0-					6
*02	224	N	158	-0-	-66	-0-	32	1	126	2	Y	-0-					6
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	24	1	122	2	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	2	Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	90	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					64
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	Y	-0-					64
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					64
01	682	N	536	-0-	-146	-0-	115	1	421	2	Y	-0-					64
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	99	1	387	2	Y	-0-					64
03	496	N	264	-0-	-232	-0-	44	1	220	2	Y	-0-					64

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
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	10	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	169	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	82	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	210	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1121	-0-	-391	-0-	205	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	196	1	952	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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					8
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					8
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					8
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	2	Y	-0-					8
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	2	Y	-0-					8
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					8

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

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

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					1
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					1
*02	140	N	126	-0-	-14	-0-	14	1	60	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	37	-0-	-131	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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 #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					9
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					9
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					9
*02	252	X	111	-0-	-141	-0-	20	1	91	2	Y	-0-					9
03	217	X	189	-0-	-28	-0-	32	1	157	2	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					215
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					215
12	1147	X	975	-0-	-172	-0-	63	1	912	2	Y	-0-					215
01	1147	X	876	-0-	-271	-0-	188	1	688	2	Y	-0-					215
*02	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	296	1	1160	2	Y	-0-					215
03	1178	X	235	-0-	-943	-0-	40	1	195	2	Y	-0-					215

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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					19
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					19
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					19
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					19
*02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25		35	-0-	10	10	35	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	Y	-0-					4
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	-0-					4
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					4
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	Y	-0-					4
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	102	1	402	2	Y	-0-					4
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	154	1	763	2	Y	-0-					4

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		80	-0-	80	80	8	1	72	2	Y	-0-					2
12	127		47	-0-	-80	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16	-0-	16	61	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	62		1	-0-	-61	-0-	1	2			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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	1	1	224	2	Y	-0-					39
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					39
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					39
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					39
*02	224	X	49	-0-	-175	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					39
03	217	X	85	-0-	-132	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					39

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

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

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
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	17	1	3063	2	Y	-0-					1
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	205	1	1753	2	Y	-0-					1
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-					1
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	377	1	2110	2	Y	-0-					1
*02	2800	N	3496	-0-	696	696	632	1	2835	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
03	3100	N	3962	-0-	862	1558	677	1	3285	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
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					58
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					58
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					58
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					58
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					58
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					58

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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					13
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					13
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					13
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	2	Y	-0-					13
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	2	Y	-0-					13
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	Y	-0-					13

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
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-

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
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	11	1	2020	2	Y	-0-					6
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	188	1	1607	2	Y	-0-					6
12	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	102	1	1456	2	Y	-0-					6
01	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	279	1	1559	2	Y	-0-					6
*02	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	305	1	1364	2	Y	-0-					6
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	311	1	1507	2	Y	-0-					6

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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	1	1	716	2	Y	-0-					51
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	125	1	1066	2	Y	-0-					51
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	76	1	1093	2	Y	-0-					51
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	120	1	676	2	Y	-0-					51
*02	1120	X	592	-0-	-528	-0-	108	1	484	2	Y	-0-	2	1			49
03	1240	X	527	-0-	-713	-0-	90	1	437	2	Y	-0-					49

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	2	Y	-0-					1
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					1
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	Y	-0-					1
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	197	2	Y	75	76	1			-0-
							83	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	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
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		168	-0-	168	168	9	1	159	2	Y	-0-					6
12	14B2 EXT		162	-0-	162	330	4	1	158	2	Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					6
*02	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6

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
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-

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
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	N	-0-					60
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					60
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					60
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	-0-					60
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-					60
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-					60

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
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-					160
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	104	1	1030	2	Y	-0-					160
12	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	68	1	971	2	Y	-0-					160
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	246	1	897	2	Y	-0-					160
*02	1176	X	743	-0-	-433	-0-	151	1	592	2	Y	-0-					160
03	1178	X	644	-0-	-534	-0-	108	1	536	2	Y	-0-					160

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	2	Y	-0-					13
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	125	1	1062	2	Y	-0-					13
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	Y	-0-					13
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	116	1	647	2	Y	-0-					13
*02	1120	N	543	-0-	-577	-0-	99	1	444	2	Y	-0-					13
03	1023	N	642	-0-	-381	-0-	110	1	532	2	Y	-0-					13

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					7
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					7
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					7
*02	112	X	76	-0-	-36	-0-	14	1	62	2	Y	-0-	1	1			6
03	124	X	70	-0-	-54	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					6

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 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
10	14B2 EXT		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		185	-0-	185	425	28	1	157	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		30	-0-	30	455	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	481	4	1	22	2	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 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
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-

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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					4
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					4
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	Y	-0-					4
*02	252	N	236	-0-	-16	-0-	48	1	188	2	Y	-0-					4
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	Y	-0-					2
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	2	Y	-0-					2
*02	336	N	161	-0-	-175	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					2
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	34	1	169	2	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
12	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-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-

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
10	61		61	-0-	-0-	-0-	61	2			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-

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			41
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			41
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			41
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			41
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			41

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
10	14B2	EXT	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-			-0-
*02	225	X	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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

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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			56
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			56
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	2	Y	-0-					1
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	Y	-0-					1
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	56	1	807	2	Y	-0-					1
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	177	1	990	2	Y	-0-					1
*02	1092	X	1091	-0-	-1	-0-	199	1	892	2	Y	-0-					1
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	209	1	1013	2	Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					9
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					9
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					9
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2026

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
10	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	13	1	2452	2	Y	-0-					14
11	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	264	1	2255	2	Y	-0-					14
12	2480	N	2067	-0-	-413	-0-	135	1	1932	2	Y	-0-					14
01	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	364	1	2030	2	Y	-0-					14
*02	2352	N	1835	-0-	-517	-0-	335	1	1500	2	Y	-0-					14
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	459	1	2225	2	Y	-0-					14

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					8
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					8
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					8
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	56	1	204	2	Y	-0-					8
*02	280	N	220	-0-	-60	-0-	45	1	175	2	Y	-0-					8
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	37	1	185	2	Y	-0-					8

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

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

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	2	Y	-0-					13
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	634	2	Y	-0-					13
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	-0-					13
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	128	1	717	2	Y	-0-					13
*02	672	N	636	-0-	-36	-0-	116	1	520	2	Y	-0-					13
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	120	1	581	2	Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

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

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	39	-0-	39	58	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	39	-0-	39	97	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	44	-0-	44	141	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
*02	208	N	67	-0-	-141	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					-0-

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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					45
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					45
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					45
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					45
*02	140	N	133	-0-	-7	-0-	27	1	106	2	Y	-0-					45
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					45

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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					21
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					21
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					21
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	Y	-0-					21
*02	84	N	61	-0-	-23	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					21
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					21

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
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-

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
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					19
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-					19
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					19
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	40	1	219	2	Y	-0-					19
*02	420	N	244	-0-	-176	-0-	44	1	200	2	Y	-0-					19
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	46	1	225	2	Y	-0-					19

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					74
11	660	N	335	-0-	-325	-0-	35	1	300	2	Y	-0-					74
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					74
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					74
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	136	1	607	2	Y	-0-					74
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	2	Y	-0-					74

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
10	14B2	EXT	39	-0-	39	91	39	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-			-0-
12	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2	EXT	1622	-0-	1622	1622	82	1	1540	2	Y	-0-			74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-			74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-			74
*02	1622	X	-0-	-0-	-1622	-0-					Y	-0-			74
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			74

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			79
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			79
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			79
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			79
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

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
10	14B2	EXT	5246	-0-	5246	5246	25	1	5221	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2465	-0-	2465	7711	258	1	2207	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	699	-0-	699	8410	45	1	654	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		1272	-0-	1272	9682	193	1	1079	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	750	-0-	-2050	7632	136	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	8465	X	833	-0-	-7632	-0-	142	1	691	2	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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					7
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					7
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					7
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					7
*02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	2			Y	-0-					72
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					72
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					72
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					72
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					72
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					72

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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					10
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					10
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					10
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					10
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	39	49	1			-0-
							43	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
12	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					72
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					72
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-					72
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					72

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					18
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					18
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					18
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	2	Y	-0-					18
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					18
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18

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
10	14B2	EXT	136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					31
11	14B2	EXT	9	-0-	9	145	1	1	8	2	Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					31
*02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-

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
10	51		51	-0-	-0-	-0-	51	2			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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					23
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					23
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
*02	T. A.		25	-0-	25	25	3	1	22	2	Y	-0-					23
03	T. A.		20	-0-	20	45	2	1	18	2	Y	-0-					23

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
01	24	X	-0-	-0-	24	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1550	-0-	-1829	-0-	2	1	1548	2	Y	-0-					53
11	3270	X	1309	-0-	-1961	-0-	119	1	1190	2	Y	-0-					53
12	3379	X	1221	-0-	-2158	-0-	80	1	1141	2	Y	-0-					53
01	3193	X	2043	-0-	-1150	-0-	438	1	1605	2	Y	-0-					53
*02	1484	X	1128	-0-	-356	-0-	229	1	899	2	Y	-0-					53
03	1550	X	1152	-0-	-398	-0-	193	1	959	2	Y	-0-					53

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	21	X	-0-	-0-	21	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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 #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					4
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					4
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					4
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	32	1	180	2	Y	-0-					4
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	213	2	Y	-0-					4
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	40	1	194	2	Y	-0-					4

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 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
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 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
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-

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
10	14B2	EXT	1	-0-	1	358	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
12	384	X	26	-0-	-358	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					3
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					3
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					3
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	70	1	255	2	Y	-0-					3
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	175	1	687	2	Y	-0-					3
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					22
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					22
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	2	Y	-0-					22
*02	196	N	151	-0-	-45	-0-	31	1	120	2	Y	-0-					22
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	894	-0-	894	894	6	1	888	2	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	635	-0-	635	1529	67	1	568	2	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	195	-0-	195	1724	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	122	-0-	122	1846	19	1	103	2	Y	-0-					-0-
*02	1902	N	56	-0-	-1846	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					4
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	95	1	805	2	Y	-0-					4
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	58	1	827	2	Y	-0-					4
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	147	1	819	2	Y	-0-					4
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	269	1	1210	2	Y	-0-					4
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	271	1	1315	2	Y	-0-					4

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

10	120	K	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					37
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					37
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					37
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					37
*02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	2			Y	-0-					37
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					37

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					43
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					43
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					43
01	3100	N	3837	-0-	737	737	823	1	3014	2	Y	-0-					43
*02	3020	X	2283	-0-	-737	-0-	434	1	1705	2	Y	131	174	1			-0-
							144	9									
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	1063	1	5273	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 #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					2
01	217	N	20	-0-	-197	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	130	1	643	2	Y	-0-					2

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					72
11	3000	N	3644	-0-	644	644	332	1	3312	2	Y	-0-					72
12	3100	N	6417	-0-	3317	3961	417	1	6000	2	Y	-0-					72
01	3100	N	5310	-0-	2210	6171	1139	1	4171	2	Y	-0-					72
*02	10903	X	4732	-0-	-6171	-0-	961	1	3771	2	Y	-0-					72
03	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	637	1	3157	2	Y	-0-					72

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
10	14B2 EXT		86	-0-	86	265	86	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
12	265	X	-0-	-0-	-265	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	K	82	-0-	-1	-0-	82	2			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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
12	271	X	-0-	-0-	-271	-0-					Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
12	201	X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	88	1			-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	903	-0-	903	1036	3	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1191	-0-	1191	2227	125	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	2227	X	-0-	-0-	-2227	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1120	N	81	-0-	-1039	-0-	4	1	21	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	Y	-0-					25
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					25
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					25
01	310	N	28	-0-	-282	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					25
*02	252	N	246	-0-	-6	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					25
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	Y	-0-					25

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	2	Y	-0-					4
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	Y	-0-					4
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					4
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	51	1	286	2	Y	-0-					4
*02	364	N	268	-0-	-96	-0-	49	1	219	2	Y	-0-					4
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	46	1	222	2	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

10	465	N	435	-0-	-30	-0-	2	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	271	-0-	-287	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	41	1	230	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	231	-0-	-77	-0-	42	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 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
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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

10	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-			198
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-			198
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	N	-0-			198
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			198
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			198
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			198

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			29
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	Y	-0-			29
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-			29
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	119	1	433	2	Y	-0-			29
*02	392	N	201	-0-	-191	-0-	41	1	160	2	Y	-0-			29
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-			-0-
12	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	2	Y	-0-			19
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	147	1	1261	2	Y	-0-			19
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1095	2	Y	-0-			19
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	205	1	1141	2	Y	-0-			19
*02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	227	1	1020	2	Y	-0-			19
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	233	1	1133	2	Y	-0-			19

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			2
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-			2
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-			2
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	146	1	534	2	Y	-0-			2
*02	224	N	145	-0-	-79	-0-	29	1	116	2	Y	-0-			2
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-			2

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	997	2	Y	-0-			28
11	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	1			Y	-0-			28
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	2	Y	-0-			28
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	4	1	735	2	Y	-0-			28
*02	947	X	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	2	Y	-0-			28
03	1705	X	1195	-0-	-510	-0-	5	1	1190	2	Y	-0-			28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2 EXT		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		77	-0-	77	194	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		19	-0-	19	213	4	1	15	2	Y	-0-			-0-
*02	213	X	-0-	-0-	-213	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			60
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			60
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	2	Y	-0-			19
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-			19
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			19
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	32	1	184	2	Y	-0-			19
*02	308	N	189	-0-	-119	-0-	35	1	154	2	Y	-0-			19
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	41	1	200	2	Y	-0-			19

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-			4
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	-0-			4
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			4
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	16	1	89	2	Y	-0-			4
*02	252	N	102	-0-	-150	-0-	19	1	83	2	Y	-0-			4
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	2	Y	-0-			4

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

10	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		94	-0-	94	125	17	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		50	-0-	50	175	9	1	41	2	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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	Y	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	Y	-0-			-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	63	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	65	1	313	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

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-

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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	2	Y	-0-			1
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	37	1	312	2	Y	-0-			1
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-			1
01	372	N	190	-0-	-182	-0-	29	1	161	2	Y	-0-			1
*02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			1
03	434	X	201	-0-	-233	-0-	34	1	167	2	Y	-0-			1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

10	56		56	-0-	-0-	-0-	56	2			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-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	N	-0-			42
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-			42
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-			42
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	338	2	N	-0-			42
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	90	1	404	2	N	-0-			42
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	61	1	294	2	N	-0-			42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	1	1	604	2	Y	-0-					18
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					18
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	-0-					18
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	579	2	Y	-0-					18
*02	728	N	358	-0-	-370	-0-	73	1	285	2	Y	-0-					18
03	620	N	232	-0-	-388	-0-	39	1	193	2	Y	-0-					18

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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					1
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					1
*02	140	N	136	-0-	-4	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	2	Y	-0-					1

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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	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
10	14B2 EXT		101	-0-	101	101	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	46	1	259	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	299	-0-	-9	-0-	55	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-					-0-

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
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	1	1	970	2	Y	-0-					34
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	82	1	826	2	Y	-0-					34
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	108	1	1556	2	Y	-0-					34
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	340	1	1244	2	Y	-0-					34
*02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	332	1	1302	2	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	224	1	1110	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT		1676	-0-	1676	1676	153	1	1523	2	Y	-0-			13
12	14B2 EXT		641	-0-	641	2317	41	1	600	2	Y	-0-			13
01	14B2 EXT		424	-0-	424	2741	91	1	333	2	Y	-0-			13
*02	2771	X	30	-0-	-2741	-0-	6	1	24	2	Y	-0-			13
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			16
*02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		451	-0-	451	451	3	1	448	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			4
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			4
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			4
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-			4
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	Y	-0-			4
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	-0-			4

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

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

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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	Y	-0-			25
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	24	1	209	2	Y	-0-			25
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			25
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	23	1	128	2	Y	-0-			25
*02	196	N	148	-0-	-48	-0-	27	1	121	2	Y	-0-			25
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	Y	-0-			25

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*02	28	N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	50	50	1			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					1
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					1
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					1
*02	2800	N	3404	-0-	604	604	691	1	2713	2	Y	-0-					1
03	614	N	10	-0-	-604	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					1

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
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					55
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	121	1	1033	2	Y	-0-					55
12	1209	N	997	-0-	-212	-0-	65	1	932	2	Y	-0-					55
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	161	1	901	2	Y	-0-					55
*02	1064	N	926	-0-	-138	-0-	169	1	757	2	Y	-0-					55
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	199	1	967	2	Y	-0-					55

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					37
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					37
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	89	1	327	2	Y	-0-					37
*02	224	N	178	-0-	-46	-0-	36	1	142	2	Y	-0-					37
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					37

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
11	14B2 EXT		137	-0-	137	137	13	1	124	2	Y	-0-					15
12	14B2 EXT		47	-0-	47	184	3	1	44	2	Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					15
*02	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
12	225	X	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	6046	-0-	2946	2946	120	1	5926	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2946					Y	36	36	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2946					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					11
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	Y	-0-					20
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					20
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					20
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	61	1	222	2	Y	-0-					20
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	455	1	1784	2	Y	69	89	1			-0-
							76	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	107	1	532	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	100	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	40	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	203	1	744	2	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	895	-0-	-141	-0-	181	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	142	1	704	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					3
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					3
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					3
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	34	1	121	2	Y	-0-					3
*02	252	N	105	-0-	-147	-0-	21	1	84	2	Y	-0-					3
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-			31
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			31
*02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	Y	-0-			31
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			31

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	84					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
12	96	X	12	-0-	-84	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-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-

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
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	980	2	Y	-0-			56
11	780	N	136	-0-	-644	-0-	136	1			Y	-0-			56
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	3	1	532	2	Y	-0-			56
01	806	N	265	-0-	-541	-0-	1	1	264	2	Y	-0-			56
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			56
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			56

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			2
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			2
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			2
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			2
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 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
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		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		36	-0-	36	38	6	1	30	2	Y	-0-			-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 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
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	5	1	313	2	N	-0-			120
11	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	1			N	-0-			120
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	N	-0-			120
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	2	N	-0-			120
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	7	1	1691	2	N	-0-			120
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	3	1	638	2	N	-0-			120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					96
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					96
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					96
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	106	1	390	2	Y	-0-					96
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	41	1	160	2	Y	-0-					96
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					96

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
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					20
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			Y	-0-					20
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					20
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					20
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					20
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20

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
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	Y	-0-					12
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-					12
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	-0-					12
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					12
*02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2			Y	-0-					12
03	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			Y	-0-					12

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		2462	-0-	2462	2462	160	1	2302	2	Y	-0-					10
01	14B2 EXT		177	-0-	177	2639	38	1	139	2	Y	-0-					10
*02	14B2 EXT		547	-0-	547	3186	111	1	436	2	Y	-0-					10
*03	3279	X	93	-0-	-3186	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					10

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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	2	N	-0-					118
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					118
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-					118
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	2	N	-0-					118
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-					118
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	N	-0-					118

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
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
10	7	K	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 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
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					80
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	1			Y	-0-					80
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	2	Y	-0-					80
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-					80
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					80
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					80

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	K	28	-0-	-0-	-0-	28	2			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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	200	-0-	200	1041	18	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	44	-0-	44	1085	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	1117	X	32	-0-	-1085	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
*02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					98
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					98
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					98
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					98
*02	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					98
03	T. A.		160	-0-	160	292	1	1	159	2	Y	-0-					98

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	161	-0-	161	161	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	179	-0-	179	340	38	1	141	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	97	-0-	97	437	20	1	77	2	Y	-0-					-0-
*03	10355	X	9918	-0-	-437	-0-	1664	1	8254	2	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

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

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
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					112
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	1			Y	-0-					112
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	Y	-0-					112
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	-0-					112
*02	2436	N	270	-0-	-2166	-0-	1	1	269	2	Y	-0-					112
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	8	1	6293	2	Y	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	532	1	5300	2	Y	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	352	1	5054	2	Y	-0-					-0-
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1228	1	4493	2	Y	-0-					-0-
*02	5600	X	5053	-0-	-547	-0-	1025	1	4028	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	4262	-0-	-1969	-0-	715	1	3547	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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EQV OPERATING LLC 101634
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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					73
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					73
12	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	3			N	-0-					73
01	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	3			N	-0-					73
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1488	X	845	-0-	-643	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	1349	-0-	-139	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-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
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1726	3	122	9	Y	111	153	1			209
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1548	3	119	9	Y	108	153	1			164
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1733	3	129	9	Y	117					281
01	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1220	3	111	9	Y	101	156	1			226
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					226
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

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
10	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	3789	3	19	9	Y	17	24	1			32
11	3900	X	3532	-0-	-368	-0-	3513	3	19	9	Y	17	24	1			25
12	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3693	3	20	9	Y	18					43
01	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	3636	3	18	9	Y	16	24	1			35
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					35
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					35

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

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-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

10	3100	N	2906	-0-	-194	878	2906	2			Y	-0-					27
11	3000	N	2208	-0-	-792	86	2208	2			Y	-0-					27
12	2442	N	2356	-0-	-86	-0-	2323	2	33	9	Y	30					57
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					57
02	2044	X	1277	-0-	-767	-0-	1277	2			Y	-0-					57
03	2263	X	1012	-0-	-1251	-0-	1012	2			Y	-0-					57

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
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-

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
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 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
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-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 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
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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

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

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

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

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

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

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					68
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					68
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					68
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					68
02	1792	N	1613	-0-	-179	-0-	1613	2			Y	-0-					68
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					68

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

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-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	781	1	3801	2	Y	1	144	1			75
							1	9									
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	307	1	1333	2	Y	-0-					75
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	263	1	1139	2	Y	-0-					75
*01	3255	X	1090	-0-	-2165	-0-	207	1	872	2	Y	10					85
							11	9									
02	1680	X	864	-0-	-816	-0-	182	1	682	2	Y	-0-					85
03	1860	X	656	-0-	-1204	-0-	91	1	381	2	Y	167	162	1			90
							184	9									

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					20
11	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	1270	2			Y	-0-					20
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					20
*01	2449	X	2350	-0-	-99	-0-	2350	2			Y	-0-					20
02	1764	X	1008	-0-	-756	-0-	1008	2			Y	-0-					20
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					20

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 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
10	3100	N	2862	-0-	-238	2299	2862	2			Y	-0-					3
11	3000	N	2692	-0-	-308	1991	2692	2			Y	-0-					3
12	3100	N	2285	-0-	-815	1176	2251	2	34	9	Y	31					34
01	3100	N	2957	-0-	-143	1033	2957	2			Y	-0-					34
02	2800	N	2602	-0-	-198	835	2602	2			Y	-0-					34
03	3100	N	2868	-0-	-232	603	2868	2			Y	-0-					34

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4419	2			N	-0-					39
11	4350	X	4188	-0-	-162	-0-	4188	2			N	-0-					39
12	4495	X	4084	-0-	-411	-0-	4084	2			N	-0-					39
*01	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	2			N	-0-					39
02	4004	X	3689	-0-	-315	-0-	3689	2			N	-0-					39
03	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4061	2	121	9	N	110	123	1			26

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

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

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

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-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

10	4123	X	467	-0-	-3656	-0-	467	2			Y	-0-					52
11	3990	X	412	-0-	-3578	-0-	412	2			Y	-0-					52
*12	4123	X	358	-0-	-3765	-0-	358	2			Y	-0-					52
*01	1674	X	310	-0-	-1364	-0-	310	2			Y	-0-					52
*02	392	X	145	-0-	-247	-0-	145	2			Y	-0-					52
03	434	X	293	-0-	-141	-0-	293	2			Y	-0-					52

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 9528

10	3255	X	1652	-0-	-1603	-0-	282	1	1370	2	Y	-0-	26	1			13
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					13
12	1023	X	987	-0-	-36	-0-	185	1	802	2	Y	-0-					13
*01	1395	X	703	-0-	-692	-0-	134	1	563	2	Y	5					18
							6	9									
*02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	159	1	598	2	Y	-0-					18
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	138	1	580	2	Y	25	33	1			10
							28	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2191	2	69	9	Y	63					109
11	3060	X	2062	-0-	-998	-0-	2053	2	9	9	Y	8	8	8			109
12	3162	X	1660	-0-	-1502	-0-	1657	2	3	9	Y	3	3	8			109
01	2666	X	1246	-0-	-1420	-0-	1163	2	83	9	Y	75	68	1	2	8	114
02	2044	X	1986	-0-	-58	-0-	1917	2	69	9	Y	63	68	1			109
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					109

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					107
01	14B2 EXT		244	-0-	244	654	244	2			N	-0-					107
02	14B2 EXT		302	-0-	302	956	280	2	22	9	N	20	107	1			20
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					20

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	5949	2	51	9	N	46	2	8			56
11	6030	X	5971	-0-	-59	-0-	5971	2			N	-0-					56
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8210	2	19	9	N	17	9	8			64
01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6310	2	153	9	N	139	183	1	7	8	13
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8600	2	33	9	N	30					43
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					43

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	2674	2	23	9	Y	21					54
11	3840	X	2356	-0-	-1484	-0-	2334	2	22	9	Y	20					74
12	3968	X	972	-0-	-2996	-0-	972	2			Y	-0-					74
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					74
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					74
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22	178	1			143
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					143
12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					143
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3741	2	88	9	N	80	180	1	14	8	29
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3515	2	25	9	N	23					52
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					152
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					152
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	Y	12					164
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	151	1			13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					6
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					6
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					6
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					6
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	177	2	18	9	Y	16					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			Y	-0-					4
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					4
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	6					10
							7	9									
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					10
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					10
03	1116	X	1091	-0-	-25	-0-	2	1	1087	2	Y	2					12
							2	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	2					2
							2	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

10	1395	N	833	-0-	-562	-0-	829	2	4	9	N	4					231
11	1320	N	878	-0-	-442	-0-	874	2	4	9	N	4					235
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					239
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	665	2	3	9	N	3					242
02	812	N	453	-0-	-359	-0-	451	2	2	9	N	2					244
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					244

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					232
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					232

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	76	1			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					1
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					2
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	W	1428	-0-	1428	1428	1420	2	8	9	N	7					83
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1428					N	NO RPT					83

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

10	10881	X	8612	-0-	-2269	-0-	8565	2	47	9	N	43					1204
11	10530	X	8221	-0-	-2309	-0-	8176	2	45	9	N	41					1245
12	9951	X	8233	-0-	-1718	-0-	8188	2	45	9	N	41					1286
01	8959	X	7661	-0-	-1298	-0-	7619	2	42	9	N	38					1324
02	7784	X	7295	-0-	-489	-0-	7255	2	40	9	N	36					1360
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					1360

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

10	992	N	982	-0-	-10	-0-	976	2	6	9	N	5					223
11	1110	N	814	-0-	-296	-0-	810	2	4	9	N	4					227
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					233
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					238
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7					245
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					245

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					278
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					280
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					283
01	620	N	413	-0-	-207	-0-	411	2	2	9	N	2					285
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3					288
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					288

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1081	2	6	9	N	5					128
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1142	2	7	9	N	6					134
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6					140
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6					146
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6					152
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					152

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	1903	-0-	1903	1903	1893	2	10	9	Y	9					131
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1903					Y	NO RPT					131

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					94
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					94
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					94
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					94

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

10	961	N	803	-0-	-158	-0-	799	2	4	9	N	4					217
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3	79	1			141
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	875	2	4	9	N	4					145
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					150
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4					154
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					154

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	909	2	6	9	N	5	177	1			160
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	861	2	4	9	N	4					164
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1130	2	7	9	N	6					170
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					175
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	891	2	4	9	N	4					179
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					179

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT					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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1098	2	6	9	Y	5					25
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9					34
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2552	2	14	9	Y	13					47
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	Y	13					60
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2143	2	12	9	Y	11					71
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					71

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					226
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					226
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	Y	3					229
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1589	2	9	9	Y	8					237
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7					244
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					244

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					297
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					300
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					303
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	N	2					305
02	476	N	327	-0-	-149	-0-	325	2	2	9	N	2					307
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					307

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					468
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2	40	1			430
12	775	N	355	-0-	-420	-0-	353	2	2	9	N	2					432
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	295	2	1	9	N	1					433
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					435
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					435

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	522	2	3	9	Y	3					123
11	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	2			Y	-0-	3	1			120
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					120
01	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			Y	-0-					120
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					120
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT					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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4					180
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	55	1			129
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					133
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	591	2	3	9	N	3					136
02	700	N	513	-0-	-187	-0-	510	2	3	9	N	3					139
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					139

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
10	2387	N	1048	-0-	-1339	-0-	1042	2	6	9	Y	5					336
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	621	2	3	9	Y	3					339
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	Y	5					344
01	1054	X	592	-0-	-462	-0-	589	2	3	9	Y	3					347
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					352
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					352

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
10	527	X	19	-0-	-508	-0-	19	2			N	-0-					112
11	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					112
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					113
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					113

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
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					236
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					237
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					239
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					240
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2					242
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

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
10	DLQ G-10		6042	-0-	6042	9140	6009	2	33	9	Y	30					529
11	DLQ G-10		4463	-0-	4463	13603	4439	2	24	9	Y	22	63	1			488
12	20784	X	7181	-0-	-13603	-0-	7141	2	40	9	Y	36					524
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5250	2	29	9	Y	26					550
02	5460	X	4123	-0-	-1337	-0-	4100	2	23	9	Y	21	113	1			458
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					458

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					11
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-	2	1			9
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					9
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					10
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					11
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	N	1	20	1			118
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					119
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1					120
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					121
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					122
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					122

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					172
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	507	2	3	9	N	3					175
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					178
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4					182
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					185
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					185

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
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1666	2	9	9	Y	8					205
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5	14	1			196
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					197
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9					206
02	1512	X	1335	-0-	-177	-0-	1327	2	8	9	Y	7	37	1			176
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					176

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
10	1767	X	729	-0-	-1038	-0-	725	2	4	9	N	4					298
11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11831	2	65	9	N	59	212	1			145
12	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	26266	2	144	9	N	131					276
01	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17416	2	96	9	N	87					363
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12519	2	69	9	N	63					426
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					426

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					119
01	14B2 EXT		1035	-0-	1035	1037	1029	2	6	9	Y	5					124
02	14B2 EXT		1680	-0-	1680	2717	1671	2	9	9	Y	8					132
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2717					Y	NO RPT					132

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	873	2	3	9	N	3					175
11	780	N	446	-0-	-334	-0-	443	2	3	9	N	3	53	1			125
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3					128
01	868	N	613	-0-	-255	-0-	610	2	3	9	N	3					131
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					134
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					134

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	744	N	386	-0-	-358	-0-	384	2	2	9	Y	2					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	Y	2					116
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	11	1			107
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					107

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
10	14B2	EXT	234	-0-	234	5927	233	2	1	9	Y	1					27
11	14B2	EXT	309	-0-	309	6236	307	2	2	9	Y	2					29
12	0	W	520	-0-	520	6756	517	2	3	9	Y	3					32
01	0	W	809	-0-	809	7565	805	2	4	9	Y	4					36
02	0	W	1472	-0-	1472	9037	1464	2	8	9	Y	7					43
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9037					Y	NO RPT					43

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5201					Y	NO RPT					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	903	2	6	9	N	5					322
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5	68	1			259
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	N	6					265
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					270
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					276
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					276

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					114
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	2	7	9	N	6					120
12	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	2			N	-0-					120
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	4					124
02	1148	N	659	-0-	-489	-0-	656	2	3	9	N	3					127
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					127

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					44
11	120	X	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					44
12	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					44
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					44
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					44
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					44

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

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

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1783	-0-	1783	2326	1773	2	10	9	Y	9					243
11	DLQ G-10		1175	-0-	1175	3501	1168	2	7	9	Y	6	17	1			232
12	3501	X	-0-	-0-	-3501	-0-					Y	-0-					232
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6					238
02	1624	X	724	-0-	-900	-0-	720	2	4	9	Y	4	20	1			222
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					222

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			512
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					512

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					81
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4	27	1			58
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2					60
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4					64
02	756	X	483	-0-	-273	-0-	481	2	2	9	Y	2					66
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					223

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

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

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					89
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	N	7	48	1			48
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3					51
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9	N	11					62
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8					70
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					70

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1174	-0-	-996	-0-	1167	2	7	9	N	6					408
11	1560	N	1068	-0-	-492	-0-	1062	2	6	9	N	5	80	1			333
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	N	9					342
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	N	7					349
02	1008	N	786	-0-	-222	-0-	782	2	4	9	N	4					353
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					353

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	N	6	20	1			95
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	760	2	4	9	N	4					99
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	946	2	6	9	N	5					104
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	N	7					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1066					Y	NO RPT					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8					399
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	2	8	9	N	7					406
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	N	7					413
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					419
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	2	7	9	N	6					425
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					425

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

10	744	N	541	-0-	-203	-0-	538	2	3	9	Y	3					389
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	737	2	4	9	Y	4	25	1			368
12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1123	2	7	9	Y	6					374
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4					378
02	700	X	640	-0-	-60	-0-	637	2	3	9	Y	3					381
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					381

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	12	1			165
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					167
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2					169
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2					171
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					171

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1318	2	8	9	N	7					356
11	1050	N	782	-0-	-268	-0-	778	2	4	9	N	4					360
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7					367
01	1333	N	794	-0-	-539	-0-	790	2	4	9	N	4					371
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					376
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					376

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

10	14B2 EXT		461	-0-	461	2662	459	2	2	9	Y	2					14
11	14B2 EXT		431	-0-	431	3093	429	2	2	9	Y	2					16
12	0	W	432	-0-	432	3525	430	2	2	9	Y	2					18
01	0	W	382	-0-	382	3907	380	2	2	9	Y	2					20
02	0	W	174	-0-	174	4081	173	2	1	9	Y	1					21
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					21

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					327
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			299
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	562	-0-	-2569	-0-	559	2	3	9	Y	3					59
11	1050	X	257	-0-	-793	-0-	256	2	1	9	Y	1					60
12	1085	X	531	-0-	-554	-0-	528	2	3	9	Y	3					63
01	558	X	490	-0-	-68	-0-	488	2	2	9	Y	2					65
02	504	X	493	-0-	-11	-0-	491	2	2	9	Y	2					67
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					67

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 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
10	14B2 EXT		358	-0-	358	4180	356	2	2	9	Y	2					21
11	14B2 EXT		341	-0-	341	4521	339	2	2	9	Y	2					23
12	0	W	267	-0-	267	4788	266	2	1	9	Y	1					24
01	0	W	3	-0-	3	4791	3	2			Y	-0-					24
02	0	W	-0-	-0-	-0-	4791					Y	-0-					24
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4791					Y	NO RPT					24

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5073					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					95
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					95
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					97
01	434	N	147	-0-	-287	-0-	146	2	1	9	N	1					98
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					100
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					100

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
10	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	1450	2	8	9	N	7					689
11	1860	N	1086	-0-	-774	-0-	1080	2	6	9	N	5					694
12	1829	N	1050	-0-	-779	-0-	1044	2	6	9	N	5					699
01	1457	N	802	-0-	-655	-0-	798	2	4	9	N	4					703
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6					709
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					709

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					325
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

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
10	1829	X	1512	-0-	-317	-0-	1503	2	9	9	N	8					481
11	1890	X	1436	-0-	-454	-0-	1428	2	8	9	N	7					488
12	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	1906	2	11	9	N	10					498
01	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	1723	2	10	9	N	9					507
02	1708	X	1603	-0-	-105	-0-	1594	2	9	9	N	8					515
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					515

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
10	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	1333	2	8	9	N	7					653
11	1830	X	1242	-0-	-588	-0-	1235	2	7	9	N	6					659
12	1395	X	979	-0-	-416	-0-	973	2	6	9	N	5					664
01	1395	X	1280	-0-	-115	-0-	1273	2	7	9	N	6					670
02	1260	X	1133	-0-	-127	-0-	1126	2	7	9	N	6					676
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					676

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
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	500	2	3	9	Y	3					47
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					50
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	Y	4					54
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					54
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	Y	3					57
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					57

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
10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					201
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	N	1					202
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					203
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8908					N	NO RPT					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
10	2294	X	2236	-0-	-58	-0-	2224	2	12	9	N	11					706
11	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	2024	2	11	9	N	10					716
12	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	2074	2	11	9	N	10					726
01	2232	X	1857	-0-	-375	-0-	1847	2	10	9	N	9					735
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2063	2	11	9	N	10					745
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					745

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
10	DLQ G-10		1970	-0-	1970	5834	1959	2	11	9	Y	10					823
11	DLQ G-10		1893	-0-	1893	7727	1883	2	10	9	Y	9					832
12	9599	X	1872	-0-	-7727	-0-	1862	2	10	9	Y	9					841
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10	9	Y	9					850
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	Y	11					861
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					861

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	N	11					772
11	2010	X	1507	-0-	-503	-0-	1499	2	8	9	N	7					779
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	N	10					789
01	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	1882	2	10	9	N	9					798
02	1932	X	1883	-0-	-49	-0-	1873	2	10	9	N	9					807
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					807

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
10	1147	N	882	-0-	-265	-0-	878	2	4	9	N	4					252
11	870	N	727	-0-	-143	-0-	723	2	4	9	N	4					256
12	899	N	746	-0-	-153	-0-	742	2	4	9	N	4					260
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					264
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4					268
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					268

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
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2094	2	11	9	N	10					610
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1945	2	11	9	N	10					620
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11	9	N	10					630
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1869	2	10	9	N	9					639
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					647
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					647

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					169
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					169
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					169
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	Y	8					178
11	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	762	2	4	9	Y	4					182
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					182
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					182
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					182
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					182

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
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					297
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	Y	10					307
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					310
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	Y	6					316
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					316
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					316

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	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
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					10
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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

10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	481	1	1440	3	N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	464	1	1477	3	N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	241	1	995	3	N	-0-					-0-
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	598	1	2467	3	N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	433	1	1816	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3118	-0-	18	18	602	1	2516	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	3341	1	10004	3	N	-0-					-0-
11	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	3100	1	9874	3	N	-0-					-0-
12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	3343	1	10643	3	N	-0-					-0-
01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	2734	1	10434	3	N	-0-					-0-
02	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	2203	1	8409	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	2227	1	8499	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	511	1	2302	3	Y	3					68
							3	9									
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	521	1	2211	3	Y	-0-					68
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	496	1	2190	3	Y	-0-					68
01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	576	1	2450	3	Y	-0-					68
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	447	1	1915	3	Y	-0-					68
*03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	496	1	2122	3	Y	-0-					68

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	297	1	1342	3	N	-0-					22
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	310	1	1311	3	N	-0-					22
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	297	1	1313	3	N	-0-					22
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1441	3	N	-0-					22
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	305	1	1306	3	N	-0-					22
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	371	1	1587	3	N	-0-					22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 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
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	511	1	1530	3	N	-0-					23
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	492	1	1568	3	N	-0-					23
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	191	1	786	3	N	-0-					23
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	235	1	966	3	N	-0-					23
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	267	1	1115	3	N	-0-					23
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	215	1	901	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	241	1	1083	3	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	253	1	1072	3	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	233	1	1031	3	Y	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	271	1	1153	3	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	210	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	233	1	999	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1444	-0-	-447	-0-	262	1	1182	3	Y	-0-					55
11	1740	N	1108	-0-	-632	-0-	212	1	896	3	Y	-0-					55
12	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	233	1	1032	3	Y	-0-					55
01	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	196	1	830	3	Y	-0-					55
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	231	1	992	3	Y	-0-					55
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	160	1	683	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

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

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
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	211	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	239	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	256	1	1864	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	245	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	235	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	226	1	1990	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1087	2	N	-0-					50
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	129	1	986	2	N	-0-					50
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	112	1	811	2	N	-0-					50
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	94	1	697	2	N	-0-					50
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	94	1	691	2	N	-0-					50
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	181	1	1595	2	N	-0-					50

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	254	1	2203	2	Y	54	139	1	1	8	-0-
							59	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	262	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	283	1	2061	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	270	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	258	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	244	1	2149	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 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
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-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

10	1209	X	493	-0-	-716	-0-	77	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	28	-0-	-1142	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	56	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	384	1	3001	2	Y	111	62	1			49
							122	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	286	1	2173	2	Y	174	139	1			84
							191	9									
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	324	1	1975	2	Y	160	167	1			77
							176	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	893	1	3090	2	Y	233	206	1			104
							256	9									
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	906	1	2805	2	Y	228	210	1			122
							251	9									
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	937	1	2819	2	Y	240	309	1			53
							264	9									
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	820	1	2179	2	Y	123	84	1			92
							135	9									
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	850	1	2239	2	Y	231	242	1			81
							254	9									
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1032	1	2895	2	Y	118	173	1			26
							130	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

10	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	74	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	85	1	1410	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	72	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	75	1	1305	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

10	1953	N	1313	-0-	-640	-0-	65	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	57	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

10	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	77	1	1476	2	Y	26	25	1								9
							29	9														
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	77	1	1439	2	Y	29	31	1								7
							32	9														
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	92	1	1511	2	Y	25	29	1								3
							28	9														
01	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	74	1	1283	2	Y	32	26	1								9
							35	9														
02	1456	N	1284	-0-	-172	-0-	64	1	1189	2	Y	28	29	1								8
							31	9														
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	94	1	1640	2	Y	27	25	1								10
							30	9														

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
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-

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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					19
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	2			Y	-0-					19
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					19
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					19
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					19
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
10	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	88	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	92	1	1724	2	Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	104	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	89	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	82	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	105	1	1833	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
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-

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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	989	-0-	-220	-0-	53	1	936	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	741	-0-	-344	-0-	38	1	700	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	23	1	419	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
01	744	N	449	-0-	-295	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					1
02	672	X	321	-0-	-351	-0-	17	1	303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	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

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	12					122
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					124
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					129
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					131
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					131

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	49					171
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4	147	1			28
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	2	13	9	N	12					40
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	191	2	9	9	N	8					48
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					48
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					48

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					304
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	179	1			207
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	163	1			168
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	441	479	1			130
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	358	1			130
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	471	340	1			261

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	480	-0-	480	480	480	2			N	-0-					77
03	14B2	EXT	500	-0-	500	980	500	2			N	-0-					77

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-					25
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			Y	-0-					25
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					25
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					20
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3090	3	61	9	N	55	53	1			22
12	2976	X	2122	-0-	-854	-0-	2122	3			N	-0-					22
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					22
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					22
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					22

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3250	3	14	9	Y	13					34
11	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	3045	3	14	9	Y	13					47
12	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2754	3	24	9	Y	22	40	1			29
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3522	3	17	9	Y	15					44
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					44
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					44

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	22	1	104	3	N	-0-					60
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	23	1	110	3	N	-0-					60
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	N	-0-					60
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	3	N	-0-					60
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	65					125
							72	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	N	-0-	81	1	1	7	43

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	930	N	545	-0-	-385	-0-	102	1	443	3	N	-0-					153
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	91	1	389	3	N	-0-					153
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	90	1	367	3	N	-0-					153
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	97	1	399	3	N	-0-					153
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	79	1	344	3	N	-0-					153
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	414	3	N	-0-					153
TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670																	
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	81	1	354	3	N	-0-					17
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	77	1	329	3	N	-0-					17
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	73	1	299	3	N	-0-					17
01	434	N	205	-0-	-229	-0-	32	1	129	3	N	40					57
							44	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	121	1	524	3	N	86					143
							95	9									
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	26	1	110	3	N	17					160
							19	9									
WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611																	
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	69	1	300	3	Y	47					148
							52	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	73	1	311	3	Y	21	135	1			34
							23	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	8					42
							9	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					42
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	86	1	373	3	Y	41					83
							45	9									
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	70	1	302	3	Y	-0-					83
BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680																	
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	539	1	2353	3	N	-0-	35	1			-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	526	1	2250	3	N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	553	1	2264	3	N	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	501	1	2050	3	N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	472	1	2050	3	N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	522	1	2238	3	N	-0-					-0-
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675																	
10	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648																	
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	100	1	439	3	Y	-0-					1
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	112	1	476	3	Y	-0-					1
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	120	1	490	3	Y	-0-					1
01	527	N	111	-0-	-416	-0-	22	1	89	3	Y	-0-					1
02	560	N	220	-0-	-340	-0-	41	1	179	3	Y	-0-					1
03	620	N	166	-0-	-454	-0-	31	1	135	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					31
11	1140	N	705	-0-	-435	-0-	183	1	522	3	N	-0-					31
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	82	1	260	3	N	-0-					31
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	104	1	679	3	N	-0-					31
02	672	N	442	-0-	-230	-0-	61	1	381	3	N	-0-					31
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	569	3	N	39					70
							43	9									

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
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	303	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	296	1	1264	3	N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	314	1	1286	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1143	-0-	-500	-0-	224	1	919	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	315	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	290	1	1245	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	106	1	464	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	N	-0-					58
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	23	1	96	3	N	-0-					58
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					58
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	18	1	75	3	N	-0-					58
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	N	-0-					58
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	13	1	57	3	N	-0-	45	1			13

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
10	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	782	1	3418	3	Y	103					150
							113	9									
11	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	761	1	3254	3	Y	59	181	1			28
							65	9									
12	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	781	1	3200	3	Y	-0-					28
01	4526	X	3655	-0-	-871	-0-	717	1	2938	3	Y	-0-					28
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	698	1	3027	3	Y	-0-					28
03	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	760	1	3260	3	Y	59					87
							65	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	303	1	1321	3	N	104	93	1			118
							114	9									
11	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	272	1	1160	3	N	117	167	1			68
							129	9									
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	241	1	989	3	N	-0-					68
01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	230	1	944	3	N	90					158
							99	9									
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	268	1	1165	3	N	-0-					158
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	217	1	931	3	N	42	172	1			28
							46	9									

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
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	180	1	787	3	N	-0-					29
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	233	1	997	3	N	-0-					29
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	256	1	1051	3	N	-0-					29
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	252	1	1034	3	N	-0-					29
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	142	1	617	3	N	52					81
							57	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	229	1	980	3	N	4	53	1			32
							4	9									

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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	43	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	42	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-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
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	433	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	433	1	1851	3	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	463	1	1897	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	437	1	1788	3	N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	459	1	1990	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	388	1	1661	3	N	-0-					-0-

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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	98	1	429	3	Y	-0-					8
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	99	1	423	3	Y	-0-					8
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					8
01	527	N	340	-0-	-187	-0-	67	1	273	3	Y	-0-					8
02	476	N	149	-0-	-327	-0-	28	1	121	3	Y	-0-					8
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	228	1	996	3	N	-0-	50	1			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	210	1	896	3	N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	220	1	904	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	136	1	556	3	N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	315	1	1366	3	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	246	1	1053	3	N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					65
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					65
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	289	2	41	9	N	37					102
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					102
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	289	2	45	9	N	41					143
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			143

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	30	1	79	3	N	-0-					112
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	31	1	82	3	N	-0-					112
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	32	1	83	3	N	-0-					112
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	32	1	81	3	N	-0-					112
*02	112	N	91	-0-	-21	-0-	26	1	65	3	N	-0-					112
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

10	930	N	886	-0-	-44	-0-	267	1	619	3	N	-0-					132
11	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	306	1	724	3	N	-0-					132
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	451	1	1157	3	N	94					226
							103	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	428	1	1040	3	N	13					239
							14	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	381	1	922	3	N	30	184	1			85
							33	9									
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	508	1	1058	3	N	17					102
							19	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 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
10	279	N	92	-0-	-187	-0-	27	1	65	3	N	-0-					162
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	64	1	151	3	N	-0-					162
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	570	1	1461	3	N	73	181	1			54
							80	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	480	1	1167	3	N	30					84
							33	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	316	1	763	3	N	13					97
							14	9									
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	245	1	511	3	N	17					114
							19	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					155

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	3	N	-0-					55
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	91	1	266	3	N	-0-					55
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	86	1	275	3	N	-0-					55
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	3	N	-0-					55
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	125	1	382	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	207	3	N	-0-					106
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	96	1	281	3	N	84					190
							92	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	106	1	338	3	N	2					192
							2	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	71	1	223	3	N	-0-					192
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	122	1	376	3	N	27	171	1			48
							30	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	30	1	90	3	N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	3	N	-0-					51
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	86	1	203	3	N	-0-					51
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	129	1	332	3	N	62					113
							68	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	N	5					118
							6	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	110	1	266	3	N	-0-					118
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	146	1	305	3	N	-0-					118

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
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					70
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					75
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	884	2	10	9	N	9					84
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6					90
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					90
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					90

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
10	1302	N	97	-0-	-1205	-0-	97	2			N	-0-					64
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1418	2	29	9	N	26					90
12	2046	N	1003	-0-	-1043	-0-	990	2	13	9	N	12					102
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					110
02	1344	N	513	-0-	-831	-0-	503	2	10	9	N	9					119
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					119

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					77
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					77
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					23
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					23
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					47
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					47
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					47
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					47
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					47
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

10	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	2	1	9	N	1					70
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	2	6	9	N	5					75
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					82
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	2	11	9	N	10					92
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					95
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					95

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					92
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					92
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					92
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					92
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					92

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					119
11	4380	X	3762	-0-	-618	-0-	3762	2			N	-0-					119
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					119
01	4557	X	3946	-0-	-611	-0-	3943	2	3	9	N	3	3	8			119
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					119
*03	4557	X	3474	-0-	-1083	-0-	3345	2	129	9	N	117	3	8			233

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					174
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	N	1					175
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					175
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	8			175
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					175
*03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					175

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					95
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					100
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					100
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	324	2	63	9	N	57					157
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2					159
*03	279	N	69	-0-	-210	-0-	68	2	1	9	N	1	1	8			159

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	696	2	83	9	Y	75					142
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1334	2	96	9	Y	87					229
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					229
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1018	2	13	9	Y	12					241
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					241
03	682	N	335	-0-	-347	-0-	335	2			Y	-0-					241

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					37
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					37
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					37
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					1
*02	T. A.		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					1

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					5
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	Y	23					28
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					28
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	308	2			Y	-0-					28
03	496	N	82	-0-	-414	-0-	82	2			Y	-0-					28

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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

10	2945	X	775	-0-	-2170	-0-	775	2			Y	-0-					50
11	2460	X	711	-0-	-1749	-0-	711	2			Y	-0-					50
12	2232	X	1054	-0-	-1178	-0-	1054	2			Y	-0-					50
01	1798	X	1040	-0-	-758	-0-	1038	2	2	9	Y	2	2	8			50
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					50
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	Y	1					4
							1	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	19					23
							21	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	15	25	1			13
							17	9									
01	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					13
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
	HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 194485	COMPL. DATE 05/01/2003					TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9340 -		9869	
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					3
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	4					7
							4	9									
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	7	1	237	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	248	N	56	-0-	-192	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					1
	POWERS, BILL				WELL #: 2	RRCID -> 196436	COMPL. DATE 07/02/2003					TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8588 -		9842	
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	173	2	Y	4					5
							4	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-	4	1			1
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	117	2	Y	1					2
							1	9									
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					2
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					2
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					2
	POWERS, BILL				WELL #: 3	RRCID -> 198037	COMPL. DATE 10/10/2003					TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8676 -		9826	
10	868	N	668	-0-	-200	-0-	17	1	587	2	Y	58					76
							64	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	18	73	1			21
							20	9									
12	868	N	411	-0-	-457	-0-	11	1	394	2	Y	5					26
							6	9									
01	682	N	164	-0-	-518	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					26
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	12	1	397	2	Y	-0-					26
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					26

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	28					37
							31	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	Y	9	36	1			10
							10	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	Y	2					12
							2	9									
01	1116	N	348	-0-	-768	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					12
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	21	1	700	2	Y	-0-					12
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	18	1	595	2	Y	-0-					12

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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	Y	8					11
							9	9									
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	6	1	155	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	Y	1					4
							1	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	56	1	1883	2	Y	-0-					4
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	Y	-0-					4
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	Y	-0-					4

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	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
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	32	1	1131	2	Y	51					67
							56	9									
11	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	6	1	172	2	Y	16	64	1			19
							18	9									
12	1271	N	43	-0-	-1228	-0-	1	1	38	2	Y	4					23
							4	9									
01	1209	N	259	-0-	-950	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					23
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	Y	-0-					23
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	Y	-0-					23

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
10	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	64	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	1031	-0-	-169	-0-	60	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	64	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1178	#	207	-0-	-971	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
02	1036	#	942	-0-	-94	-0-	55	1	887	2	N	-0-					-0-
*03	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	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
10	558	N	304	-0-	-254	-0-	298	2	6	9	N	5					33
11	600	N	306	-0-	-294	-0-	302	2	4	9	N	4					37
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					37
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					39
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					39
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	2			N	-0-					39

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
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	231	2	50	9	N	45					90
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	323	2	66	9	N	60					150
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	278	2	51	9	N	46					196
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	278	2	30	9	N	27	175	1			48
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	135	2	24	9	N	22					70
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	150	2	39	9	N	35					105

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	85					150
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					150
12	6603	X	3734	-0-	-2869	-0-	1079	1	2655	3	N	-0-					150
01	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	1045	1	4301	3	N	58	182	1			26
							64	9									
02	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1288	1	5136	3	N	107					133
							118	9									
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	1582	1	5245	3	N	104	172	1			65
							114	9									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6724 - 6761

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	599	1	2387	3	N	45					145
							50	9									
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1520	1	3882	3	N	102	183	1			64
							112	9									
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	743	1	5071	3	N	147					211
							162	9									
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	754	1	5895	3	N	136	190	1			157
							150	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					115
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					115
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					115
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					115
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					157
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					157
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					157
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					157
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					157
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					170
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	2	15	9	N	14					184
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16					200
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17					217
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					217
*03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	N	5					222

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	3			N	-0-					32
11	7740	X	6931	-0-	-809	-0-	6931	3			N	-0-					32
12	7998	X	6817	-0-	-1181	-0-	6817	3			N	-0-					32
01	7998	X	7909	-0-	-89	-0-	7909	3			N	-0-					32
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					32
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					32

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	3			Y	-0-					50
11	5640	X	4218	-0-	-1422	-0-	4218	3			Y	-0-					50
12	5456	X	4565	-0-	-891	-0-	4565	3			Y	-0-					50
01	5549	X	2630	-0-	-2919	-0-	2630	3			Y	-0-					50
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					50
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					50

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
10	1085	X	331	-0-	-754	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1050	X	319	-0-	-731	-0-	319	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	X	665	-0-	-420	-0-	659	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	651	X	498	-0-	-153	-0-	495	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					1
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 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
10	2542	X	778	-0-	-1764	-0-	778	3			Y	-0-					42
11	2460	X	891	-0-	-1569	-0-	891	3			Y	-0-					42
12	1395	N	381	-0-	-1014	-0-	381	3			Y	-0-					42
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			Y	-0-					42
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	3633	3	13	9	Y	12					68
11	4260	X	3157	-0-	-1103	-0-	3142	3	15	9	Y	14					82
12	4185	X	2446	-0-	-1739	-0-	2429	3	17	9	Y	15					97
01	3906	X	49	-0-	-3857	-0-	48	3	1	9	Y	1					98
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					98
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					98

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5201	-0-	-1579	-0-	5201	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5579	-0-	-993	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					81
02	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					81
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
10	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	2810	-0-	-1060	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2538	-0-	-1337	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 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
10	775	X	234	-0-	-541	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
*11	750	X	307	-0-	-443	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
*12	775	X	346	-0-	-429	-0-	10	1	335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	403	X	178	-0-	-225	-0-	5	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	420	X	176	-0-	-244	-0-	5	1	170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	X	78	-0-	-387	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

10	2846	N	1310	-0-	-1536	-0-	31	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	34	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	2	Y	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8662	2	337	9	Y	306	172	1			252
11	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					252
12	8401	X	7171	-0-	-1230	-0-	7171	2			Y	-0-					252
*01	8401	X	7181	-0-	-1220	-0-	7181	2			Y	-0-					252
02	7588	X	6332	-0-	-1256	-0-	6332	2			Y	-0-					252
03	8401	X	7401	-0-	-1000	-0-	7200	2	201	9	Y	183	183	1			252

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

10	13330	X	12825	-0-	-505	-0-	12825	2			Y	-0-					-0-
11	12900	X	12126	-0-	-774	-0-	12126	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	11737	-0-	-973	-0-	11737	2			Y	-0-					-0-
*01	12710	X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	2			Y	-0-					-0-
02	11480	X	10771	-0-	-709	-0-	10771	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	12408	-0-	-302	-0-	12408	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	208	1	8675	2	Y	42	44	1			11
							46	9									
11	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	241	1	8335	2	Y	42	40	1			13
							46	9									
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	263	1	9119	2	Y	129	97	1			45
							142	9									
*01	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	230	1	8745	2	Y	71	92	1			24
							78	9									
*02	8064	X	7973	-0-	-91	-0-	226	1	7681	2	Y	60	59	1			25
							66	9									
03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	69	1	12371	2	Y	66	59	1			32
							73	9									

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
10	6913	X	5493	-0-	-1420	-0-	5396	2	97	9	Y	88	93	1			20
11	6600	X	5260	-0-	-1340	-0-	5247	2	13	9	Y	12	29	1			3
12	6789	X	5267	-0-	-1522	-0-	5261	2	6	9	Y	5					8
*01	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	5179	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	4956	X	4715	-0-	-241	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
*03	5487	X	4237	-0-	-1250	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					12
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			Y	-0-					12
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7628	2	3	9	Y	3					15
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7667	1	56	9	Y	51	15	1			51
02	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	325	1	11053	2	Y	15	15	1			51
							17	9									
03	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8008	2	40	9	Y	36					87

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	52838	X	14151	-0-	-38687	-0-	371	1	13706	2	Y	67	65	1			22
							74	9									
*10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	329	1	13676	2	Y	86	85	1			23
							95	9									
*11	12420	X	12171	-0-	-249	-0-	339	1	11752	2	Y	73	73	1			23
							80	9									
*12	13485	X	10927	-0-	-2558	-0-	304	1	10520	2	Y	94	99	1			18
							103	9									
*01	14570	X	916	-0-	-13654	-0-	23	1	867	2	Y	24	36	1			6
							26	9									
*02	13160	X	4934	-0-	-8226	-0-	137	1	4666	2	Y	119	99	1			26
							131	9									
*03	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	98	1	17416	2	Y	112	111	1			27
							123	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	37576	X	9513	-0-		-28063	-0-	247	1	9155	2	Y	101	98	1			33
								111	9									
*10	9788	X	9788	-0-		-0-	-0-	226	1	9420	2	Y	129	127	1			35
								142	9									
*11	8934	X	8934	-0-		-0-	-0-	247	1	8566	2	Y	110	109	1			36
								121	9									
*12	9455	X	9255	-0-		-200	-0-	255	1	8840	2	Y	145	152	1			29
								160	9									
*01	9858	X	8496	-0-		-1362	-0-	214	1	8114	2	Y	153	144	1			38
								168	9									
*02	8904	X	7454	-0-		-1450	-0-	208	1	7051	2	Y	177	177	1			38
								195	9									
*03	11402	X	11402	-0-		-0-	-0-	63	1	11172	2	Y	152	162	1			28
								167	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10139	X	10139	-0-		-0-	-0-	238	1	9901	2	Y	-0-					19
11	15004	X	15004	-0-		-0-	-0-	421	1	14583	2	Y	-0-					19
12	5886	X	5886	-0-		-0-	-0-	165	1	5721	2	Y	-0-	9	1			10
01	15767	X	15767	-0-		-0-	-0-	403	1	15298	3	Y	60	53	1			17
								66	9									
02	14030	X	14030	-0-		-0-	-0-	399	1	13570	2	Y	55	56	1			16
								61	9									
03	21245	X	21245	-0-		-0-	-0-	118	1	21097	2	Y	27	12	1			31
								30	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23220	X	6379	-0-		-16841	-0-	33	1	6346	2	Y	-0-					-0-
11	9506	X	9506	-0-		-0-	-0-	50	1	9456	2	Y	-0-					-0-
12	15653	X	15653	-0-		-0-	-0-	78	1	15480	2	Y	86	56	1			30
								95	9									
*01	10044	X	8286	-0-		-1758	-0-	42	1	8244	2	Y	-0-					30
02	9072	X	6949	-0-		-2123	-0-	36	1	6862	2	Y	46	54	1			22
								51	9									
*03	9827	X	8432	-0-		-1395	-0-	39	1	8391	2	Y	2					24
								2	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

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
10	11434	X	11434	-0-		-0-	-0-	57	1	10898	2	Y	435	459	1			98
								479	9									
11	10680	X	9267	-0-		-1413	-0-	48	1	9193	2	Y	24	116	1			6
								26	9									
12	11036	X	8674	-0-		-2362	-0-	43	1	8523	2	Y	98	75	1			29
								108	9									
*01	11656	X	11484	-0-		-172	-0-	57	1	11188	2	Y	217	186	1			60
								239	9									
02	10719	X	10719	-0-		-0-	-0-	53	1	10179	2	Y	443	417	1			86
								487	9									
03	12399	X	12399	-0-		-0-	-0-	57	1	12219	2	Y	112	154	1			44
								123	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	408	1	16990	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	15660	X	11759	-0-	-3901	-0-	327	1	11340	2	Y	84	80	1			27
							92	9									
12	10447	X	3095	-0-	-7352	-0-	87	1	3008	2	Y	-0-	12	1			15
01	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	344	1	13058	3	Y	188	162	1			41
							207	9									
02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	381	1	12952	2	Y	190	184	1			47
							209	9									
03	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	114	1	20266	2	Y	123	115	1			55
							135	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

10	13773	X	2801	-0-	-10972	-0-	2629	2	172	9	Y	156	164	1			35
11	2580	X	2505	-0-	-75	-0-	2498	2	7	9	Y	6	40	1			1
12	3100	X	1880	-0-	-1220	-0-	1825	2	55	9	Y	50	31	1			20
*01	3100	X	2340	-0-	-760	-0-	2298	2	42	9	Y	38	51	1			7
02	2716	X	2450	-0-	-266	-0-	2399	2	51	9	Y	46	45	1			8
03	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2387	2	157	9	Y	143	131	1			20

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

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	8					8

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	82152	X	18311	-0-	-63841	-0-	426 141	1 9	17744	2	Y	128	132	1			34
11	14880	X	13683	-0-	-1197	-0-	380 139	1 9	13164	2	Y	126	120	1			40
12	15562	X	14135	-0-	-1427	-0-	388 295	1 9	13452	3	Y	268	226	1			82
01	18941	X	13472	-0-	-5469	-0-	341 178	1 9	12953	3	Y	162	195	1			49
02	17108	X	11433	-0-	-5675	-0-	320 256	1 9	10857	2	Y	233	227	1			55
03	18321	X	12419	-0-	-5902	-0-	69 130	1 9	12220	2	Y	118	128	1			45

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
10	71733	X	13591	-0-	-58142	-0-	314 235	1 9	13042	2	Y	214	220	1			57
11	10110	X	5472	-0-	-4638	-0-	147 231	1 9	5094	2	Y	210	200	1			67
12	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	385 370	1 9	13331	3	Y	336	301	1			102
01	15221	X	13640	-0-	-1581	-0-	342 319	1 9	12979	3	Y	290	312	1			80
02	13748	X	11777	-0-	-1971	-0-	325 399	1 9	11053	2	Y	363	360	1			83
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	101 288	1 9	18082	2	Y	262	270	1			75

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97137	X	19212	-0-	-77925	-0-	19212	2			Y	-0-					-0-
11	20220	X	17872	-0-	-2348	-0-	17872	2			Y	-0-					-0-
12	20894	X	18212	-0-	-2682	-0-	18187	2	25	9	Y	23					23
*01	19344	X	17943	-0-	-1401	-0-	17943	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			Y	-0-					-0-
03	19220	X	16862	-0-	-2358	-0-	16862	2			Y	-0-					-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
10	51794	X	10886	-0-	-40908	-0-	253	1	10525	2	Y	98	101	1			26
							108	9									
11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-	250	1	8669	2	Y	87	85	1			28
							96	9									
12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	295	1	10210	2	Y	131	130	1			29
							144	9									
*01	10757	X	10543	-0-	-214	-0-	267	1	10127	2	Y	135	127	1			37
							149	9									
02	9828	X	8849	-0-	-979	-0-	249	1	8455	2	Y	132	136	1			33
							145	9									
03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	79	1	14146	2	Y	122	127	1			28
							134	9									

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
10	51507	X	10460	-0-	-41047	-0-	244	1	10146	2	Y	64	66	1			17
							70	9									
11	10380	X	9752	-0-	-628	-0-	272	1	9411	2	Y	63	60	1			20
							69	9									
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	302	1	10466	2	Y	163	128	1			55
							179	9									
*01	11005	X	10353	-0-	-652	-0-	263	1	9981	2	Y	99	123	1			31
							109	9									
02	9940	X	7952	-0-	-1988	-0-	225	1	7629	2	Y	89	88	1			32
							98	9									
03	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	75	1	13360	2	Y	89	85	1			36
							98	9									

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
10	64843	X	13338	-0-	-51505	-0-	313	1	13025	2	Y	-0-					-0-
11	12750	X	11224	-0-	-1526	-0-	315	1	10909	2	Y	-0-					-0-
12	13051	X	12340	-0-	-711	-0-	345	1	11964	2	Y	28	19	1			9
							31	9									
*01	13423	X	12729	-0-	-694	-0-	326	1	12380	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
02	12124	X	11471	-0-	-653	-0-	328	1	11143	2	Y	-0-					10
*03	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	117	1	20860	2	Y	22	11	1			21
							24	9									

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
10	32855	X	2961	-0-	-29894	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	8880	X	4360	-0-	-4520	-0-	3339	2	1021	9	Y	928	717	1			211
12	9176	X	4890	-0-	-4286	-0-	3585	2	1305	9	Y	1186	974	1			423
*01	6944	X	4474	-0-	-2470	-0-	3671	2	803	9	Y	730	982	1			171
02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9006	2	446	9	Y	405	489	1			87
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12823	2	138	9	Y	125	171	1			41

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	50699	X	9279	-0-	-41420	-0-	214	1	8921	2	Y	131	134	1			35
							144	9									
11	10470	X	10077	-0-	-393	-0-	283	1	9794	2	Y	-0-	35	1			-0-
12	10726	X	9087	-0-	-1639	-0-	247	1	8548	2	Y	265	203	1			62
							292	9									
*01	10819	X	9727	-0-	-1092	-0-	245	1	9295	2	Y	170	184	1			48
							187	9									
02	9772	X	8673	-0-	-1099	-0-	242	1	8231	2	Y	182	178	1			52
							200	9									
03	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	73	1	12949	2	Y	162	165	1			49
							178	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	48233	X	9217	-0-	-39016	-0-	217	1	9000	2	Y	-0-					22
11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	307	1	10635	2	Y	-0-					22
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	286	1	9901	3	Y	72	55	1			39
							79	9									
01	9362	X	8981	-0-	-381	-0-	230	1	8728	3	Y	21	49	1			11
							23	9									
02	10220	X	7657	-0-	-2563	-0-	218	1	7392	2	Y	43	42	1			12
							47	9									
03	11315	X	6814	-0-	-4501	-0-	38	1	6765	2	Y	10	5	1			17
							11	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 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
10	77884	X	16616	-0-	-61268	-0-	390	1	16226	2	Y	-0-					-0-
11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	442	1	15327	2	Y	-0-					-0-
12	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	423	1	14650	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
01	15593	X	14483	-0-	-1110	-0-	371	1	14086	3	Y	24	24	1			11
							26	9									
02	14084	X	13918	-0-	-166	-0-	397	1	13501	2	Y	18	24	1			5
							20	9									
03	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	127	1	22724	2	Y	24	13	1			16
							26	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

10	9021	X	7646	-0-	-1375	-0-	177	1	7374	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	8730	X	7745	-0-	-985	-0-	215	1	7438	2	Y	84	80	1			27
							92	9									
12	9021	X	7926	-0-	-1095	-0-	217	1	7531	2	Y	162	141	1			48
							178	9									
*01	8432	X	7638	-0-	-794	-0-	193	1	7316	2	Y	117	132	1			33
							129	9									
02	7616	X	5158	-0-	-2458	-0-	144	1	4884	2	Y	118	118	1			33
							130	9									
03	7998	X	6217	-0-	-1781	-0-	34	1	6072	2	Y	101	106	1			28
							111	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

10	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	413	1	17165	2	Y	-0-					-0-
11	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	462	1	16002	2	Y	-0-					-0-
12	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	484	1	16784	3	Y	40	27	1			13
							44	9									
01	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	443	1	16802	3	Y	29	28	1			14
							32	9									
02	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	437	1	14843	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
03	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	128	1	22839	2	Y	24	13	1			16
							26	9									

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

10	DLQ G-10		7803	-0-	7803	7803	183	1	7620	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8837	-0-	8837	16640	248	1	8589	2	Y	-0-					-0-
12	26416	X	9776	-0-	-16640	-0-	272	1	9410	3	Y	85	48	1			37
							94	9									
01	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	253	1	9594	3	Y	24	48	1			13
							26	9									
02	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	582	1	19781	2	Y	95	76	1			32
							105	9									
03	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	134	1	23984	2	Y	36	16	1			52
							40	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2956	X	-0-	-0-	-2956	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4129	-0-	4129	4129	118	1	4003	2	Y	7					7
							8	9									
03	T. A.		1070	-0-	1070	5199	6	1	1063	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

10	53773	X	10741	-0-	-43032	-0-	252	1	10489	2	Y	-0-					-0-
11	11190	X	8960	-0-	-2230	-0-	252	1	8708	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	9919	-0-	-931	-0-	278	1	9617	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
*01	10912	X	5744	-0-	-5168	-0-	147	1	5586	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
*02	9856	X	8290	-0-	-1566	-0-	237	1	8051	2	Y	2					7
							2	9									
*03	10726	X	1445	-0-	-9281	-0-	8	1	1436	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

10	9424	X	8759	-0-	-665	-0-	8759	2			N	-0-					72
11	9120	X	8660	-0-	-460	-0-	8660	2			N	-0-					72
12	9331	X	9021	-0-	-310	-0-	9017	2	4	9	N	4					76
*01	9114	X	8011	-0-	-1103	-0-	7798	2	213	9	N	194	174	1			96
02	8092	X	7004	-0-	-1088	-0-	6828	2	176	9	N	160	179	1			77
03	8959	X	7542	-0-	-1417	-0-	7542	2			N	-0-					77

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

10	14539	X	8265	-0-	-6274	-0-	8265	2			N	-0-					110
11	14070	X	12372	-0-	-1698	-0-	12372	2			N	-0-					110
12	14694	X	12313	-0-	-2381	-0-	186	1	12127	2	N	-0-					110
*01	14694	X	10750	-0-	-3944	-0-	186	1	10380	2	N	167	177	1			100
							184	9									
02	13076	X	12627	-0-	-449	-0-	168	1	12459	2	N	-0-					100
*03	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	186	1	13482	2	N	-0-					100

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

10	15066	X	14243	-0-	-823	-0-	13993	2	250	9	N	227	177	1			102
11	14520	X	13451	-0-	-1069	-0-	13451	2			N	-0-					102
12	14601	X	13203	-0-	-1398	-0-	12917	2	286	9	N	260	175	1			187
*01	14570	X	13185	-0-	-1385	-0-	12992	2	193	9	N	175	181	1			181
02	12908	X	12083	-0-	-825	-0-	11991	2	92	9	N	84	176	1			89
03	14229	X	13504	-0-	-725	-0-	13306	2	198	9	N	180	180	1			89

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	94962	X	18586	-0-	-76376	-0-	96	1	18490	2	Y	-0-					-0-
11	19350	X	15757	-0-	-3593	-0-	82	1	15675	2	Y	-0-					-0-
12	19499	X	13323	-0-	-6176	-0-	66	1	13150	2	Y	97	72	1			25
							107	9									
*01	19499	X	17064	-0-	-2435	-0-	87	1	16977	2	Y	-0-					25
02	16800	X	15454	-0-	-1346	-0-	79	1	15251	2	Y	113	84	1			54
							124	9									
*03	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	89	1	18968	2	Y	4					58
							4	9									

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

*09	13410	X	13274	-0-	-136	-0-	345	1	12757	2	N	156					193
							172	9									
*10	13857	X	13648	-0-	-209	-0-	317	1	13208	2	N	112	159	1			146
							123	9									
*11	12990	X	12504	-0-	-486	-0-	349	1	12067	2	N	80					226
							88	9									
*12	13361	X	12752	-0-	-609	-0-	352	1	12199	2	N	183	182	1			227
							201	9									
*01	13547	X	12598	-0-	-949	-0-	321	1	12194	2	N	75					302
							83	9									
*02	12320	X	10175	-0-	-2145	-0-	288	1	9799	2	N	80					382
							88	9									
*03	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	95	1	16901	2	N	13	167	1			228
							14	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

10	20212	X	20073	-0-	-139	-0-	467	1	19452	2	N	140	167	1			223
							154	9									
11	19290	X	18883	-0-	-407	-0-	523	1	18106	2	N	231	173	1			281
							254	9									
*12	19530	X	19455	-0-	-75	-0-	540	1	18705	2	N	191	191	1			281
							210	9									
*01	20553	X	16165	-0-	-4388	-0-	407	1	15454	2	N	276	176	1			381
							304	9									
*02	18564	X	13460	-0-	-5104	-0-	382	1	12975	2	N	94					475
							103	9									
*03	27913	X	27913	-0-	-0-	-0-	155	1	27675	2	N	75	175	1			375
							83	9									

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					1854
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					1854
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					1854
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1854
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					1854
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					379
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					379
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					379
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					379
*02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	2			N	-0-					379
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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

10	589	N	526	-0-	-63	-0-	145	1	381	3	N	-0-					75
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	147	1	397	3	N	-0-					75
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	156	1	397	3	N	-0-					75
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	156	1	388	3	N	-0-					75
*02	504	N	438	-0-	-66	-0-	125	1	313	3	N	-0-					75
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	170	1	415	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

10	620	N	604	-0-	-16	-0-	35	1	569	2	N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	535	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	33	1	524	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					8
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					8
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					8
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					8
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					8
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					8

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					21
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					21
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					21
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					21
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					21
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					25
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					25
03	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
10	3100	N	214	-0-	-2886	11209	214	2			N	-0-					160
11	3000	N	102	-0-	-2898	8311	102	2			N	-0-					160
12	3100	N	223	-0-	-2877	5434	223	2			N	-0-					160
01	3100	N	180	-0-	-2920	2514	180	2			N	-0-					160
*02	2567	N	53	-0-	-2514	-0-	53	2			N	-0-					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	482	-0-	-14	-0-	481	2	1	4	Y	-0-					41
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	422	2	7	4	Y	-0-					41
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	480	2	3	4	Y	42	52	1			31
							46	9									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	426	2	3	4	Y	-0-					31
02	DLQ G-10		429	-0-	429	429	426	2	3	4	Y	-0-					31
03	988	N	559	-0-	-429	-0-	527	2	3	4	Y	26					57
							29	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	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
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					82
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	4	Y	-0-					82
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	4	Y	-0-					82
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	4	Y	-0-					82
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	124	2	1	4	Y	-0-					82
03	226	N	101	-0-	-125	-0-	100	2	1	4	Y	-0-					82

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B DENY		-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	4	Y	-0-					23
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	606	2	10	4	Y	-0-					23
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	4	Y	-0-					23
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	4	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	701	2	4	4	Y	-0-					23
03	1398	N	693	-0-	-705	-0-	689	2	4	4	Y	-0-					23

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	4	Y	-0-					113
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	263	2	5	4	Y	-0-					113
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	4	Y	-0-					113
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	4	Y	-0-					113
02	DLQ G-10		241	-0-	241	241	240	2	1	4	Y	-0-					113
03	473	N	232	-0-	-241	-0-	231	2	1	4	Y	-0-					113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

10	4935	X	2320	-0-	-2615	-0-	2226	2	6	4	Y	80	59	1			146
							88	9									
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1668	2	29	4	Y	22	25	1			143
							24	9									
12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	4	Y	35	31	1			147
							39	9									
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	4	Y	-0-					147
02	DLQ G-10		1839	-0-	1839	1839	1828	2	11	4	Y	-0-					147
03	3021	X	1182	-0-	-1839	-0-	1175	2	7	4	Y	-0-					139

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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
03	130	N	130	-0-		-0-	-0-	129	2	1	4	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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
03	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
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		41	-0-		41	41	41	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	-0-	-0-		-41	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	62	-0-		-217	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	45	-0-		-225	-0-	44	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-		-0-	-0-	179	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-		76	76	76	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	22	-0-		-76	-0-	22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
12	134	N	134	-0-		-0-	-0-	133	2	1	4	Y	-0-					17
01	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		76	-0-		76	76	76	2			Y	-0-					17
03	138	N	62	-0-		-76	-0-	62	2			Y	-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

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

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 #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
03	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

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
10	1175	N	1175	-0-	-0-		-0-	1172	2	3	4	Y	-0-					23
11	1189	N	1189	-0-	-0-		-0-	1169	2	20	4	Y	-0-					23
12	1217	N	1217	-0-	-0-		-0-	1210	2	7	4	Y	-0-					23
01	1111	N	1111	-0-	-0-		-0-	1104	2	7	4	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111		1111	1104	2	7	4	Y	-0-					23
03	2312	N	1201	-0-	-1111		-0-	1148	2	6	4	Y	43					66
								47	9									

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	MONTHLY LIFT(L)	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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

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
10	1667	N	1667	-0-	-0-		-0-	1663	2	4	4	Y	-0-	56	1			63
11	2050	N	2050	-0-	-0-		-0-	2014	2	35	4	Y	1	25	1			39
								1	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-		-0-	1526	2	9	4	Y	27	60	1			6
								30	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-		-0-	1014	2	6	4	Y	31	37	1			-0-
								34	9									
*02	DLQ G-10		1058	-0-	1058		1058	984	2	2	4	Y	65	62	1			3
								72	9									
*03	1954	N	896	-0-	-1058		-0-	854	2	5	4	Y	34	43	1			-0-
								37	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

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
10	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		8	-0-	8	244	8	2			N	-0-					25
11	14B2 EXT		4	-0-	4	248	4	2			N	-0-					25
12	14B2 EXT		4	-0-	4	252	4	2			N	-0-					25
01	14B2 EXT		6	-0-	6	258	6	2			N	-0-					25
02	14B DENY		2	-0-	2	260	2	2			N	-0-					25
03	14B2 EXT		4	-0-	4	264	4	2			N	-0-					25

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
03	14B DENY		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1218 32	2 9	3	4	Y	29	27	1			348
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	2	20	4	Y	-0-					348
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1243 42	2 9	7	4	Y	38	40	1			346
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	4	Y	-0-					346
02	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1144	2	7	4	Y	-0-					346
03	2406	N	1255	-0-	-1151	-0-	1248	2	7	4	Y	-0-					346

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1605 45	2 9	4	4	Y	41	37	1			4
11	1710	N	489	-0-	-1221	-0-	481	2	8	4	Y	-0-					4
12	1705	N	922	-0-	-783	-0-	872 45	2 9	5	4	Y	41					45
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	4	Y	-0-					45
02	DLQ G-10		1961	-0-	1961	1961	1949	2	12	4	Y	-0-					45
03	3100	N	1689	-0-	-1411	550	1680	2	9	4	Y	-0-					15

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2336	2	6	4	Y	126	102	1			97
							139	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	4	Y	29	45	1			81
							32	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2271	2	13	4	Y	98	82	1			97
							108	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	4	Y	49	48	1			98
							54	9									
*02	DLQ G-10		2020	-0-	2020	2020	1943	2	3	4	Y	67	100	1			65
							74	9									
*03	3100	N	2343	-0-	-757	1263	2240	2	13	4	Y	82	51	1			96
							90	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

10	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2328	2	6	4	N	49	33	1			88
							54	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2162	2	37	4	N	-0-					88
12	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2328	2	13	4	N	17	47	1			58
							19	9									
01	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2140	2	13	4	N	-0-					58
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2140	2	13	4	N	-0-					58
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2190	2	12	4	N	-0-					73

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

10	1116	N	379	-0-	-737	-0-	316	2	1	4	Y	56	58	1			54
							62	9									
11	1500	N	1029	-0-	-471	-0-	1012	2	17	4	Y	-0-					54
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1038	2	6	4	Y	-0-					54
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	4	Y	-0-					54
02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	999	2	6	4	Y	-0-					54
03	2068	N	1063	-0-	-1005	-0-	1057	2	6	4	Y	-0-					34

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	2	4	9	N	4					35
11	870	N	440	-0-	-430	-0-	434	2	6	9	N	5					40
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5					45
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1390	2	4	9	N	4					49
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5					54
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1293	2	50	9	N	45					99

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EQV OPERATING LLC 101634
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					37
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					37
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					37
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					37
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	3	28	9	N	25					237
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					237
12	403	N	206	-0-	-197	-0-	195	3	11	9	N	10					247
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	3	13	9	N	12					259
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	3	10	9	N	9					268
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2094	3	9	9	N	8	179	1			97

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	281	1	2119	2	N	40					164
							44	9									
11	2250	N	1145	-0-	-1105	-0-	136	1	984	2	N	23					187
							25	9									
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	242	1	1834	2	N	40	186	1			41
							44	9									
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	295	1	1992	2	N	51					92
							56	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	261	1	1957	2	N	50					142
							55	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	295	1	2333	2	N	50					192
							55	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	785	2	2	4	N	45	160	1			12
							50	9									
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	663	2	11	4	N	46	58	1			-0-
							51	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	768	2	4	4	N	59	25	1			34
							65	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	718	2	4	4	N	174	83	1			125
							191	9									
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	709	2	1	4	N	213	200	1			138
							234	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	828	2	5	4	N	102	78	1			161
							112	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6754	X	3925	-0-	-2829	-0-	3694	2	9	4	Y	202	149	1			123
							222	9									
11	3000	X	1893	-0-	-1107	-0-	1861	2	32	4	Y	-0-					123
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3959	2	23	4	Y	125	95	1			153
							138	9									
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3527	2	21	4	Y	95	52	1			196
							105	9									
02	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	3527	2	21	4	Y	148	90	1			254
							163	9									
03	7091	X	3380	-0-	-3711	-0-	3279	2	18	4	Y	75	54	1			275
							83	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

10	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2086	2	5	4	Y	123	103	1			110
							135	9									
11	2400	N	923	-0-	-1477	-0-	879	2	15	4	Y	26	40	1			96
							29	9									
12	2387	N	1869	-0-	-518	-0-	1772	2	10	4	Y	79	67	1			108
							87	9									
01	2232	N	1684	-0-	-548	-0-	1624	2	10	4	Y	45	45	1			108
							50	9									
02	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1624	2	10	4	Y	45	45	1			108
							50	9									
03	3100	N	1727	-0-	-1373	311	1646	2	9	4	Y	65	41	1			106
							72	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

10	3091	N	3021	-0-	-70	-0-	2916	2	8	4	Y	88	56	1			207
							97	9									
11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	4	Y	20	32	1			195
							22	9									
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2793	2	16	4	Y	52	36	1			211
							57	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2541	2	15	4	Y	42	33	1			220
							46	9									
*02	DLQ G-10		2625	-0-	2625	2625	2574	2	5	4	Y	42	85	1			177
							46	9									
*03	5308	X	2683	-0-	-2625	-0-	2638	2	15	4	Y	27	29	1			175
							30	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

10	4723	X	3864	-0-	-859	-0-	3698	2	9	4	Y	143	191	1			34
							157	9									
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30	4	Y	-0-					34
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3550	2	20	4	Y	90	114	1			10
							99	9									
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3527	2	21	4	Y	122	49	1			83
							134	9									
*02	DLQ G-10		3763	-0-	3763	3763	3465	2	6	4	Y	265	221	1			127
							292	9									
*03	7489	X	3726	-0-	-3763	-0-	3705	2	21	4	Y	-0-					127

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
10	5271	X	3481	-0-	-1790	-0-	3371	2	9	4	Y	92	82	1			40
							101	9									
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3079	2	53	4	Y	41	44	1			37
							45	9									
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3304	2	19	4	Y	81	78	1			40
							89	9									
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3007	2	18	4	Y	52	58	1			34
							57	9									
*02	DLQ G-10		2995	-0-	2995	2995	2924	2	5	4	Y	60	88	1			6
							66	9									
*03	6049	X	3054	-0-	-2995	-0-	2985	2	17	4	Y	47	42	1			11
							52	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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	4	Y	33	30	1			29
							36	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	4	Y	-0-					29
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	4	Y	48	29	1			48
							53	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	4	Y	17	38	1			27
							19	9									
*02	DLQ G-10		944	-0-	944	944	918	2	2	4	Y	22	32	1			17
							24	9									
*03	2107	N	1163	-0-	-944	-0-	1156	2	7	4	Y	-0-					17

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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	4	Y	-0-					118
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	507	2	9	4	Y	28	38	1			108
							31	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	356	2	2	4	Y	115	199	1			24
							127	9									
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	395	2	2	4	Y	82	39	1			67
							90	9									
*02	DLQ G-10		527	-0-	527	527	397	2	1	4	Y	117	110	1			74
							129	9									
*03	966	N	439	-0-	-527	-0-	392	2	2	4	Y	41	37	1			78
							45	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	4	Y	-0-					48
11	570	N	62	-0-	-508	-0-	61	2	1	4	Y	-0-					48
12	651	N	29	-0-	-622	-0-	29	2			Y	-0-					48
01	713	N	300	-0-	-413	-0-	298	2	2	4	Y	-0-					48
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	298	2	2	4	Y	-0-					48
03	1081	N	781	-0-	-300	-0-	743	2	4	4	Y	31	46	1			33
							34	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	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

10	403	N	348	-0-	-55	-0-	324	2	1	4	Y	21	31	1			6
							23	9									
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	396	2	7	4	Y	-0-					6
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	4	Y	-0-					6
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	4	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	488	2	3	4	Y	-0-					6
03	1108	N	617	-0-	-491	-0-	614	2	3	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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-

84 ENERGY LLC 856467
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					81
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

10	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	321	2	5	4	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	4	Y	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	307	305	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	679	N	372	-0-	-307	-0-	370	2	2	4	Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2325	#	1583	-0-	-742	-0-	1467	2	116	9	N	105	177	1					163
11	2250	#	1503	-0-	-747	-0-	1425	2	78	9	N	71	1	8					233
12	2325	#	1393	-0-	-932	-0-	1299	2	94	9	N	85	186	1					132
01	1581	#	1242	-0-	-339	-0-	1180	2	62	9	N	56	1	8					187
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1371	2	118	9	N	107	171	1					123
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1419	2	28	9	N	25							148

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

10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8					219
11	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1266	2			N	-0-							219
12	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8					219
01	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1222	2	44	9	N	40							259
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1596	2	42	9	N	38							297
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1707	2	28	9	N	25							322

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10604 - 10646

10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2562	2	387	9	N	352	122	1	1	8			718
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2103	2	125	9	N	114	345	1					487
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1673	2	106	9	N	96	150	1	1	8			432
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1273	2	139	9	N	126	164	1	1	8			393
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1813	2	151	9	N	137							530
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1852	2	119	9	N	108	157	1					481

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 10644 - 10656

10	1178	N	850	-0-	-328	-0-	848	2	2	9	N	2							20
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	794	2	64	9	N	58	1	8					77
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-							77
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-							77
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	677	2			N	-0-							77
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	817	2	8	9	N	7							84

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
10	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					7
11	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	4031	2			N	-0-					7
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5836	2	1	9	N	1	1	8			7
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10624	2	1	9	N	1	1	8			7
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					7
03	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	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
10	7936	X	6336	-0-	-1600	-0-	6336	2			Y	-0-					66
11	7680	X	302	-0-	-7378	-0-	302	2			Y	-0-					66
12	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	5317	2			Y	-0-					66
01	6324	X	973	-0-	-5351	-0-	973	2			Y	-0-					66
02	5712	X	332	-0-	-5380	-0-	330	2	2	9	Y	2	1	1			67
03	6324	X	4723	-0-	-1601	-0-	4717	2	6	9	Y	5					72

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
10	10261	X	273	-0-	-9988	-0-	273	2			Y	-0-					232
11	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			Y	-0-					232
12	9827	X	1823	-0-	-8004	-0-	1823	2			Y	-0-					232
01	6386	X	434	-0-	-5952	-0-	434	2			Y	-0-					232
02	9520	X	4803	-0-	-4717	-0-	4783	2	20	9	Y	18	57	1			193
03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	38					231

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
10	13454	X	8496	-0-	-4958	-0-	8496	2			Y	-0-					156
11	12900	X	9193	-0-	-3707	-0-	9193	2			Y	-0-					156
12	13330	X	8731	-0-	-4599	-0-	8731	2			Y	-0-					156
01	13330	X	12062	-0-	-1268	-0-	12062	2			Y	-0-					156
02	8568	X	6392	-0-	-2176	-0-	6367	2	25	9	Y	23	76	1			103
03	9486	X	5557	-0-	-3929	-0-	5502	2	55	9	Y	50					153

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	4779	2			Y	-0-					115
11	4830	X	1165	-0-	-3665	-0-	1165	2			Y	-0-					115
12	4991	X	3506	-0-	-1485	-0-	3506	2			Y	-0-					115
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					115
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4944	2	20	9	Y	18	59	1			74
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7494	2	43	9	Y	39					113

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

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-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

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-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)//CONT.// 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC //CONT.// 220724
LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					65
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	1826	2	3	9	N	3					113
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					115
12	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1673	2	2	9	N	2					117
01	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	1562	2	3	9	N	3					120
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					130
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8	9	N	7					137

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	497	-0-	-650	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	672	N	140	-0-	-532	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	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

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					78
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					78
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					78
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					78
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					78
03	775	N	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	2	11	9	N	10					137
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					137
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					140
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	940	2	4	9	N	4					144
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	2	3	9	N	3					147
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8					155

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					119
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					119
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					119
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					119
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					119
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	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

10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5635	2	45	9	N	41	6	8			162
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4866	2	64	9	N	58	8	8			212
12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4368	2	89	9	N	81	11	8			282
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4204	2	64	9	N	58	5	8			335
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5436	2	3	9	N	3	176	1			162
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5722	2	28	9	N	25					187

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

10	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					128
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					128
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					128
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					128
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					128
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	N	-0-					17
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					17
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					17
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					17
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					17
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					17

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					44
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					44
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					44
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3091	N	2483	-0-	-608	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1747	-0-	-547	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	873	-0-	-1199	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	1			N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2104	2	47	9	N	43	167	1	1	8	-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					3
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	N	13	8	8			8
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					8
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					8

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	1029	1	15472	2	Y	291	304	1	11	8	-0-
							320	9									
11	15480	X	15313	-0-	-167	-0-	1090	1	14223	2	Y	-0-					-0-
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	1324	1	14390	2	Y	327	296	1			31
							360	9									
01	16864	X	15789	-0-	-1075	-0-	1326	1	14132	2	Y	301	217	1			115
							331	9									
02	15204	X	14596	-0-	-608	-0-	1379	1	12876	2	Y	310	328	1	64	8	33
							341	9									
03	16833	X	15660	-0-	-1173	-0-	1417	1	13894	2	Y	317	283	1			67
							349	9									

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	34	-0-	-400	-0-	2	1	24	2	Y	7	13	1	1	8	-0-
							8	9									
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	164	146	1			18
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	33	38	1			13
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	89	1	832	2	Y	51	57	1			7
							56	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	961	2	Y	61	55	1			13
							67	9									

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21452	X	19735	-0-	-1717	-0-	1209	1	18174	2	Y	320	605	1	10	8	-0-
							352	9									
11	20220	X	19211	-0-	-1009	-0-	1368	1	17843	2	Y	-0-					-0-
12	20429	X	19550	-0-	-879	-0-	1585	1	17219	2	Y	678	377	1			301
							746	9									
01	20305	X	18424	-0-	-1881	-0-	1545	1	16468	2	Y	374	387	1			288
							411	9									
02	17920	X	16915	-0-	-1005	-0-	1581	1	14765	2	Y	517	482	1	13	8	310
							569	9									
03	19840	X	18152	-0-	-1688	-0-	1645	1	16131	2	Y	342	379	1			273
							376	9									

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
10	25141	X	20805	-0-	-4336	-0-	1287	1	19350	2	Y	153	282	1	9	8	-0-
							168	9									
11	24000	X	22914	-0-	-1086	-0-	1631	1	21283	2	Y	-0-					-0-
12	24397	X	23331	-0-	-1066	-0-	1937	1	21046	2	Y	316	176	1			140
							348	9									
01	23839	X	23398	-0-	-441	-0-	1991	1	21213	2	Y	176	181	1			135
							194	9									
02	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	2064	1	19272	2	Y	244	226	1	8	8	145
							268	9									
03	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	2224	1	21814	2	Y	159	177	1			127
							175	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	19840	X	18052	-0-	-1788	-0-	1114	1	16742	2	Y	178	189	1	124	8	-0-
							196	9									
11	18630	X	16697	-0-	-1933	-0-	1189	1	15508	2	Y	-0-					-0-
12	19003	X	17097	-0-	-1906	-0-	1416	1	15389	2	Y	265	146	1			119
							292	9									
01	18662	X	16897	-0-	-1765	-0-	1437	1	15309	2	Y	137	191	1			65
							151	9									
02	16296	X	15540	-0-	-756	-0-	1482	1	13838	2	Y	200	184	1	11	8	70
							220	9									
03	18042	X	16997	-0-	-1045	-0-	1557	1	15268	2	Y	156	87	1			139
							172	9									

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18693	X	18055	-0-	-638	-0-	1106	1	16615	2	Y	304	539	1	150	8	-0-
							334	9									
11	19170	X	15880	-0-	-3290	-0-	1131	1	14749	2	Y	-0-					-0-
12	19499	X	18001	-0-	-1498	-0-	1447	1	15723	2	Y	755	416	1			339
							831	9									
01	19499	X	18101	-0-	-1398	-0-	1516	1	16154	2	Y	392	546	1			185
							431	9									
02	17612	X	17173	-0-	-439	-0-	1603	1	14964	2	Y	551	525	1	10	8	201
							606	9									
03	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1701	1	16688	2	Y	446	249	1			398
							491	9									

CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29915	X	25237	-0-	-4678	-0-	1567	1	23545	2	Y	114	109	1	14	8	-0-
							125	9									
11	28230	X	20928	-0-	-7302	-0-	1490	1	19438	2	Y	-0-					-0-
12	28272	X	19860	-0-	-8412	-0-	1663	1	18070	2	Y	115	104	1			11
							127	9									
01	26505	X	17553	-0-	-8952	-0-	1505	1	16034	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
02	23408	X	11507	-0-	-11901	-0-	1093	1	10207	2	Y	188	81	1	100	8	12
							207	9									
03	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	2332	1	22870	2	Y	113	101	1			24
							124	9									

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
10	22630	X	20932	-0-	-1698	-0-	1288	1	19351	2	Y	266	283	1	6	8	-0-
							293	9									
11	21480	X	18959	-0-	-2521	-0-	1350	1	17609	2	Y	-0-					-0-
12	21049	X	19983	-0-	-1066	-0-	1656	1	17993	2	Y	304	275	1			29
							334	9									
01	21049	X	19557	-0-	-1492	-0-	1651	1	17599	2	Y	279	201	1			107
							307	9									
02	19012	X	17335	-0-	-1677	-0-	1650	1	15407	2	Y	253	305	1	25	8	30
							278	9									
03	20925	X	18861	-0-	-2064	-0-	1715	1	16821	2	Y	295	263	1			62
							325	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	45911	X	34498	-0-	-11413	-0-	2079	1	31251	2	Y	1062	1131	1	21	8	-0-
							1168	9									
11	42840	X	31756	-0-	-11084	-0-	2261	1	29495	2	Y	-0-					-0-
12	36952	X	35385	-0-	-1567	-0-	2870	1	31180	2	Y	1214	1098	1			116
							1335	9									
01	36952	X	34628	-0-	-2324	-0-	2865	1	30535	2	Y	1116	805	1			427
							1228	9									
02	33376	X	30957	-0-	-2419	-0-	2891	1	26996	2	Y	973	1219	1	59	8	122
							1070	9									
03	35371	X	31754	-0-	-3617	-0-	2818	1	27639	2	Y	1179	1053	1			248
							1297	9									

CHAPEL HILL 8 WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24428	X	19608	-0-	-4820	-0-	1116	1	16769	2	Y	1566	1674	1	25	8	-0-
							1723	9									
11	22650	X	15936	-0-	-6714	-0-	1135	1	14801	2	Y	-0-					-0-
12	23405	X	18259	-0-	-5146	-0-	1372	1	14909	2	Y	1798	1627	1			171
							1978	9									
01	23374	X	17688	-0-	-5686	-0-	1361	1	14508	2	Y	1654	1192	1			633
							1819	9									
02	20272	X	15693	-0-	-4579	-0-	1364	1	12736	2	Y	1448	1805	1	96	8	180
							1593	9									
03	19623	X	14928	-0-	-4695	-0-	1203	1	11804	2	Y	1746	1559	1			367
							1921	9									

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	9803	-0-	-2411	-0-	9784	3	19	9	N	17					59
11	14220	X	3150	-0-	-11070	-0-	3150	3			N	-0-					59
12	14694	X	9550	-0-	-5144	-0-	9541	3	9	9	N	8					67
01	14694	X	9031	-0-	-5663	-0-	9001	3	30	9	N	27					94
02	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11045	3	8	9	N	7					101
*03	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12358	3	8	9	N	7					108

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1112	S	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					25
11	926	S	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					25
12	1677	S	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					25
01	1102	S	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					25
02	1255	S	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					25
03	217	S	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					25

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
10	242	S	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19
11	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
12	276	S	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					19
01	215	S	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19
02	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
03	31	S	26	-0-	-5	-0-	26	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
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	N	-0-					9
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	30	1	900	2	N	-0-					9
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	28	1	855	2	N	-0-					9
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	17	1	542	2	N	-0-					9
02	868	N	474	-0-	-394	-0-	11	1	463	2	N	-0-					9
03	868	N	531	-0-	-337	-0-	14	1	517	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1023	N	831	-0-	-192	-0-	29	1	802	2	N	-0-					5
11	1290	N	44	-0-	-1246	-0-	1	1	43	2	N	-0-					5
12	1333	N	570	-0-	-763	-0-	18	1	552	2	N	-0-					5
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	N	-0-					5
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1065	2	N	-0-					5
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	32	1	1197	2	N	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-			42
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	N	-0-			42
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-			42
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-			42
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	6	1	256	2	N	-0-			42
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	52	1	1446	2	N	-0-			7
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	42	1	1255	2	N	-0-			7
12	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	33	1	1007	2	N	-0-			7
01	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	35	1	1092	2	N	-0-			7
02	1204	N	840	-0-	-364	-0-	20	1	820	2	N	-0-			7
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	32	1	1196	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	11	1	295	2	N	-0-			14
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	9	1	285	2	N	-0-			14
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	N	-0-			14
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	2	N	-0-			14
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	N	-0-			14
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	20	1	744	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	806	N	266	-0-	-540	-0-	9	1	257	2	N	-0-			4
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	6	1	173	2	N	-0-			4
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-			4
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	8	1	240	2	N	-0-			4
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-			4
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	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
10	1147	N	843	-0-	-304	-0-	29	1	814	2	N	-0-			7
11	1050	N	704	-0-	-346	-0-	23	1	681	2	N	-0-			7
12	1023	N	725	-0-	-298	-0-	23	1	702	2	N	-0-			7
01	837	N	579	-0-	-258	-0-	18	1	561	2	N	-0-			7
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	13	1	528	2	N	-0-			7
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1071	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	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
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	105	1	2924	2	N	-0-			6
11	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	79	1	2382	2	N	-0-			6
12	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	82	1	2516	2	N	-0-			6
01	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	73	1	2271	2	N	-0-			6
02	2744	X	1425	-0-	-1319	-0-	34	1	1391	2	N	-0-			6
03	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	74	1	2806	2	N	-0-			6

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	41	1	1149	2	N	-0-			42
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	41	1	1237	2	N	-0-			42
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	40	1	1234	2	N	-0-			42
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	37	1	1136	2	N	-0-			42
02	1204	N	829	-0-	-375	-0-	20	1	809	2	N	-0-			42
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	35	1	1328	2	N	-0-			42

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2703	-0-	-273	-0-	93	1	2610	2	N	-0-			27
11	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	78	1	2342	2	N	-0-			27
12	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	71	1	2161	2	N	-0-			27
01	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	74	1	2310	2	N	-0-			27
02	2688	X	1808	-0-	-880	-0-	43	1	1765	2	N	-0-			27
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	74	1	2786	2	N	-0-			27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	N	-0-			13
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	38	1	1136	2	N	-0-			13
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	2	N	-0-			13
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	N	-0-			13
02	1092	N	742	-0-	-350	-0-	18	1	724	2	N	-0-			13
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	28	1	1044	2	N	-0-			13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	N	-0-			9
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	16	1	472	2	N	-0-			9
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	2	N	-0-			9
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	-0-			9
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	5	1	218	2	N	-0-			9
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	720	2	N	-0-			9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	110	1	3078	2	N	-0-			27
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	99	1	2975	2	N	-0-			27
12	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	96	1	2955	2	N	-0-			27
01	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	86	1	2679	2	N	-0-			27
02	2856	X	1943	-0-	-913	-0-	46	1	1897	2	N	-0-			27
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	72	1	2700	2	N	-0-			27

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	64	1	1798	2	N	-0-					5
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	61	1	1847	2	N	-0-					5
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1688	2	N	-0-					5
01	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	54	1	1679	2	N	-0-					5
02	1792	N	1059	-0-	-733	-0-	25	1	1034	2	N	-0-					5
03	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	31	1	1163	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	635	2	N	-0-					7
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	2	N	-0-					7
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	-0-					7
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-					7
02	700	N	395	-0-	-305	-0-	9	1	386	2	N	-0-					7
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	18	1	684	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8398	-0-	-1088	-0-	288 61	1 9	8049	2	N	55					102
11	8550	X	7727	-0-	-823	-0-	246 55	1 9	7426	2	N	50					152
12	8835	X	8102	-0-	-733	-0-	254 64	1 9	7784	2	N	58					210
01	8649	X	7040	-0-	-1609	-0-	219 28	1 9	6793	2	N	25	177	1			58
02	7644	X	4841	-0-	-2803	-0-	116	1	4725	2	N	-0-					58
03	8401	X	6564	-0-	-1837	-0-	169 41	1 9	6354	2	N	37					95

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					86
11	180	#	97	-0-	-83	-0-	97	1			N	-0-					86
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					86
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					86
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	1			N	-0-					86
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	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
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					246
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	182	1			156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			156
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					222
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					239
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	153	1			124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					183
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	170	1			159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	170	1			151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	171	1			136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	171	1			80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					47
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					211
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	179	1			120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	165	1			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	174	1			103
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	135	1	14	9	N	13					193
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					213
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	110	1	11	9	N	10					223
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	175	1	19	9	N	17	179	1			61
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	110	1	11	9	N	10					71
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	54	1			17

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					22
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					22
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					22
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					22
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	830	2	33	9	N	30					179
11	780	#	731	-0-	-49	-0-	687	2	44	9	N	40	67	1			152
12	744	#	557	-0-	-187	-0-	517	2	40	9	N	36					188
01	868	#	495	-0-	-373	-0-	484	2	11	9	N	10					198
02	784	#	613	-0-	-171	-0-	611	2	2	9	N	2					200
03	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					200

EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					140
11	180	#	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					140
12	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					140
01	186	#	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					140
02	168	#	68	-0-	-100	-0-	68	2			N	-0-					140
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					84
11	2160	X	2025	-0-	-135	-0-	2025	2			N	-0-					84
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					84
01	3224	X	2420	-0-	-804	-0-	2420	2			N	-0-					84
02	2912	X	2807	-0-	-105	-0-	2807	2			N	-0-					84
03	3224	X	2199	-0-	-1025	-0-	2199	2			N	-0-					84

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5239	X	1138	-0-	-4101	-0-	1138	2			N	-0-					29
11	6450	X	1198	-0-	-5252	-0-	1198	2			N	-0-					29
12	6665	X	2993	-0-	-3672	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					29
01	6665	X	1983	-0-	-4682	-0-	1983	2			N	-0-					29
02	4424	X	1167	-0-	-3257	-0-	1167	2			N	-0-					29
03	3007	X	1693	-0-	-1314	-0-	1614	2	79	9	N	72	60	1			41

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
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					29
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					29
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	N	-0-					29
01	527	N	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-					29
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					29
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	730	2	79	9	N	72	60	1			41

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					29
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					29
12	2170	X	2020	-0-	-150	-0-	59	1	1961	2	N	-0-					29
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					29
02	2492	N	2294	-0-	-198	-0-	2294	2			N	-0-					29
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2328	2	79	9	N	72	60	1			41

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

10	2511	X	2	-0-	-2509	-0-	2	2			N	-0-					179
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					179
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	154	1			25
01	2511	X	942	-0-	-1569	-0-	858	2	84	9	N	76	1	8			100
02	1540	X	894	-0-	-646	-0-	808	2	86	9	N	78					178
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3194	2	217	9	N	197	194	1			181

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	145	2	14	9	N	13					100
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					100
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					100
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	105	2	171	9	N	155	195	1			60
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44	9	N	40					100
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	212	2	112	9	N	102					202

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					11
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					11
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					11
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					11
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					12
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	1			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59					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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY SALTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 300406 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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
10	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1409	2	17	9	N	15	1	8			172
11	1680	N	63	-0-	-1617	-0-	63	2			N	-0-					172
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					172
01	1426	N	7	-0-	-1419	-0-	7	2			N	-0-					172
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	613	2	15	9	N	14	3	8			183
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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
10	434	N	286	-0-	-148	-0-	265	2	21	9	N	19	176	1			50
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	2	30	9	N	27	1	8			76
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	324	2	24	9	N	22					98
01	279	N	88	-0-	-191	-0-	62	2	26	9	N	24	1	8			121
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	306	2	28	9	N	25					146
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					146

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
10	930	N	667	-0-	-263	-0-	635	2	32	9	N	29	1	8			178
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1354	2	42	9	N	38	1	8			215
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1456	2	33	9	N	30	171	1	1	8	73
01	682	N	281	-0-	-401	-0-	245	2	36	9	N	33	1	8			105
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	1244	2	33	9	N	30					135
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					135

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			11

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 47	1 9	49	3	N	43					60
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					60
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	N	-0-					60
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	N	-0-	5	5			55
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					55
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-	5	5			50

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

10	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	25	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	928	-0-	-188	-0-	23	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	26	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	25	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1051	-0-	1051	2056	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) //CONT.// 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	344	-0-	344	344	25	1	319	2	Y	-0-					62
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					62
12	DLQ	G-10	447	-0-	447	791	35	1	406	2	Y	5					67
							6	9									
01	DLQ	G-10	156	-0-	156	947	30	1	126	2	Y	-0-					67
02	DLQ	G-10	115	-0-	115	1062	16	1	99	2	Y	-0-					67
03		1409	N	347	-0-	-1062	-0-	34	1	313	2	Y	-0-					67

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	78	1	989	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1067					Y	-0-					18
12	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2184	88	1	1015	2	Y	13					31
							14	9									
01	DLQ G-10		522	-0-	522	2706	101	1	421	2	Y	-0-					31
02	DLQ G-10		616	-0-	616	3322	87	1	529	2	Y	-0-					31
03	3100	N	637	-0-	-2463	859	62	1	575	2	Y	-0-					31

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 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
10	1300	N	32	-0-	-1268	586	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	195	-0-	-586	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1660	X	1058	-0-	-602	-0-	77	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	38	1	437	2	Y	6					6
							7	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	Y	-0-					6
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	71	1	431	2	Y	-0-					6
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	152	1	1404	2	Y	-0-					6

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					12
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					12
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	4					16
							4	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
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-

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 #: 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
10	243	N	146	-0-	-97	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

10	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					97
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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 #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

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

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y	10					10
							11	9									
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	88	1	366	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		382	-0-	382	836	54	1	328	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		356	-0-	356	1192	35	1	321	2	Y	-0-					10

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	250	-0-	-376	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					11
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	Y	-0-					11
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	2					13
							2	9									
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-					13
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	2	Y	-0-					13
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					13

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

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

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
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	5					5
							6	9									
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	14	1	60	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		98	-0-	98	172	14	1	84	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		55	-0-	55	227	5	1	50	2	Y	-0-					5

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
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	39	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4	43	4	2			Y	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	3	33	9	N	30	12	8			144
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	N	10	10	8			144
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	3	20	9	N	18					162
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	N	6	6	8			162
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					162
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1289	3	47	9	N	43					205

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					38
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					38
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					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
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					217
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6593	2	9	9	N	8					225
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6153	2	13	9	N	12					237
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6053	2	17	9	N	15	183	1			69
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6334	2	7	9	N	6					75
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					75

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	14	11	1			17
							15	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	594	2	Y	16	23	1			10
							18	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	595	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	14	10	1			21
							15	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	606	2	Y	13	20	1			14
							14	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	14	20	1			8
							15	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
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	11					54
							12	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	7	1	268	2	Y	11					65
							12	9									
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	7	1	271	2	Y	4					69
							4	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	Y	1					70
							1	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	Y	24					94
							26	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	19	93	1			20
							21	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	24	1	974	2	Y	14	11	1			17
							15	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	21	1	850	2	Y	16	23	1			10
							18	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	14	10	1			21
							15	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	627	2	Y	13	20	1			14
							14	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	Y	14	20	1			8
							15	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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
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-

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
10	899	N	561	-0-	-338	-0-	14 3	1 9	544	2	Y	3					14
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1174	2	Y	3					17
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	866	2	Y	1					18
01	558	N	138	-0-	-420	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					18
02	1120	N	44	-0-	-1076	-0-	1 8	1 9	35	2	Y	7					25
03	899	N	28	-0-	-871	-0-	1 6	1 9	21	2	Y	5	25	1			5

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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	449	-0-	-721	-0-	11	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	16	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	597	-0-	-333	-0-	15	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	13	1	527	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

10	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	34	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	27	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	28	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	33	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	25	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	74	1	2956	2	Y	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	72	1	2862	2	Y	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	79	1	3143	2	Y	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	91	1	3657	2	Y	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	70	1	2788	2	Y	-0-					-0-
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	88	1	3534	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

10	1178	N	707	-0-	-471	-0-	16 39	1 9	652	2	Y	35	27	1			41
11	1080	N	360	-0-	-720	-0-	8 42	1 9	310	2	Y	38	54	1			25
12	775	N	128	-0-	-647	-0-	2 44	1 9	82	2	Y	40	25	1			40
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	11 36	1 9	444	2	Y	33	24	1			49
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	5 34	1 9	214	2	Y	31	47	1			33
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13 36	1 9	513	2	Y	33	46	1			20

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
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1457	2	Y	20	15	1			24
							22	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1668	2	Y	22	31	1			15
							24	9									
12	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	27	1	1087	2	Y	22	14	1			23
							24	9									
01	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	30	1	1199	2	Y	20	14	1			29
							22	9									
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	34	1	1357	2	Y	17	27	1			19
							19	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	32	1	1277	2	Y	19	26	1			12
							21	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	7					35
							8	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	7					42
							8	9									
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	4	1	170	2	Y	3					45
							3	9									
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	4	1	162	2	Y	1					46
							1	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	4	1	174	2	Y	15					61
							17	9									
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	167	2	Y	12	60	1			13
							13	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

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

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
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-

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
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1111	-0-	-408	-0-	27	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	30	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	822	-0-	-466	-0-	20	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	43	1	1712	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	38	1	1525	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	1890	N	1448	-0-	-442	-0-	35	1	1407	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
12	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	32	1	1296	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
01	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	33	1	1300	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	33	1	1340	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	43	1	1728	2	Y	5	7	1			4
							6	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	32	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	2	Y	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	35	1	1410	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

10	496	N	399	-0-	-97	-0-	9	1	357	2	Y	30	23	1			35
							33	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	Y	33	46	1			22
							36	9									
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	12	1	465	2	Y	34	22	1			34
							37	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	Y	29	21	1			42
							32	9									
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	9	1	345	2	Y	28	41	1			29
							31	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	10	1	392	2	Y	28	40	1			17
							31	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

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-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	784	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23	1	927	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	746	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	21	1	856	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	20	1	801	2	Y	9	13	1			5
							10	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

10	589	N	587	-0-	-2	-0-	12	1	480	2	Y	86	66	1			98
							95	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	96	134	1			60
							106	9									
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	12	1	464	2	Y	100	63	1			97
							110	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	Y	83	60	1			120
							91	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	467	2	Y	78	118	1			80
							86	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	82	115	1			47
							90	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		240	-0-	240	240	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		183	-0-	183	423	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		144	-0-	144	567	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	829	X	262	-0-	-567	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT		43	-0-	43	43	1	1	42	2	Y	-0-					80
12	14B2 EXT		35	-0-	35	78	1	1	34	2	Y	-0-					80
01	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	Y	21	16	1					23
							23	9											
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	8	1	332	2	Y	23	32	1					14
							25	9											
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	488	2	Y	24	15	1					23
							26	9											
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	12	1	470	2	Y	19	14	1					28
							21	9											
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	Y	19	28	1					19
							21	9											
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	10	1	397	2	Y	19	27	1					11
							21	9											

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

10	961	N	897	-0-	-64	-0-	22	1	872	2	Y	3							30
							3	9											
11	1020	N	851	-0-	-169	-0-	21	1	824	2	Y	5							35
							6	9											
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	24	1	948	2	Y	10							45
							11	9											
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	906	2	Y	9							54
							10	9											
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1418	2	Y	8							62
							9	9											
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	45	1	1812	2	Y	9	50	1					21
							10	9											

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	59	1	2365	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	62	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1875	-0-	-636	-0-	46	1	1829	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2061	-0-	-450	-0-	50	1	2011	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1992	-0-	-360	-0-	49	1	1943	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2661	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					5
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	8	1	306	2	Y	1					6
							1	9									
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	7	1	295	2	Y	2					8
							2	9									
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	8	1	300	2	Y	1					9
							1	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	7	1	264	2	Y	1					10
							1	9									
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	6	1	242	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

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

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

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

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	12	9	1			14
							13	9									
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	8	1	330	2	Y	12	18	1			8
							13	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	12	8	1			17
							13	9									
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	7	1	268	2	Y	10	16	1			11
							11	9									
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	9	1	363	2	Y	12	16	1			7
							13	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			6

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	40	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	39	1	1578	2	Y	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	41	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	46	1	1857	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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		351	-0-	351	351	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		174	-0-	174	525	4	1	170	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					104
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	97	1			40

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

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

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-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

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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	681	-0-	-429	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	416	-0-	-731	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	695	-0-	-452	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	15	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

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

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
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	23	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	765	-0-	-165	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	637	-0-	-324	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	514	-0-	-447	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	16	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	16	1	624	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	55	-0-	55	55	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	127	-0-	127	182	3	1	120	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

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

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	42	1	1678	2	Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	48	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	37	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	35	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1636	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	18	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	24	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	887	2	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	2	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	2	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	27	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	25	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

10	248	N	211	-0-	-37	-0-	36	1	175	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	1					1
							1	9									
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	2	N	-0-					1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	214	2	N	-0-					1
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	49	1	204	2	N	4	4	1			1
							4	9									

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	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

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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
10	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	3			N	-0-					111
11	1440	N	872	-0-	-568	-0-	861	3	11	9	N	10					121
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	N	10					131
01	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	999	3	32	9	N	29					160
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	665	3	25	9	N	23					183
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					183

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-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
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					7
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					7
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					7
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					7
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					7
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6345	-0-	3245	3245	6345	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1887	-0-	-1113	2132	1887	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1667	-0-	-1433	699	1667	2			N	-0-					-0-
01	2324	X	1625	-0-	-699	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					13
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					13
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					13
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					13
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					13
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			N	-0-					3
11	2613	N	2547	-0-	-66	-0-	2547	2			N	-0-					3
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					3
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					3
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					3
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	140	X	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					18
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					18
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					18
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					18
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					18
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					5
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					5
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					5
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					5
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					5
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	1					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3285	-0-	3285	3285	772	1	2513	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2976	-0-	2976	6261	330	1	2646	2	Y	-0-					-0-
03	7984	X	1723	-0-	-6261	-0-	11	1	1711	2	Y	1					1
							1	9									

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1364	N	945	-0-	-419	-0-	62	1	883	2	N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	151	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	141	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	866	-0-	-842	-0-	74	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1040	-0-	-758	-0-	78	1	962	2	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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
01	248	N	83	-0-	-165	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
02	224	N	46	-0-	-178	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	77	1	1083	2	N	-0-					40
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	-0-					40
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					40
01	899	N	43	-0-	-856	-0-	3	1	40	2	N	-0-					40
02	588	N	37	-0-	-551	-0-	3	1	34	2	N	-0-					40
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	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
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	831	2	N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
12	930	N	731	-0-	-199	-0-	57	1	674	2	N	-0-					-0-
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	63	1	725	2	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	797	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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					40
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					40
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	147	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	130	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	157	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1591	-0-	-579	-0-	128	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1637	-0-	-15	-0-	140	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	120	1	1469	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					2
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					2
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					2
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					2
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					2
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					58
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					58
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					58
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					58
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					58
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					50
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					50
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					50
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					50
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					50
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					10
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					10
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					10
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					10
02	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	2			N	-0-					10
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	241	1	3402	2	N	-0-					130
11	3600	X	3307	-0-	-293	-0-	243	1	3064	2	N	-0-					130
12	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	270	1	3157	2	N	-0-					130
01	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	270	1	3092	2	N	-0-					130
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	283	1	3024	2	N	-0-					130
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	269	1	3323	2	N	67	184	1			13
							74	9									

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	180	1	2530	2	N	-0-					129
11	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	171	1	2155	2	N	-0-					129
12	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	187	1	2182	2	N	-0-					129
01	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	181	1	2071	2	N	-0-					129
02	2436	X	2086	-0-	-350	-0-	178	1	1908	2	N	-0-					129
03	2697	X	2259	-0-	-438	-0-	167	1	2055	2	N	34	151	1			12
							37	9									

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	173	1	2428	2	N	-0-					42
11	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	172	1	2164	2	N	-0-					42
12	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	182	1	2123	2	N	-0-					42
01	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	184	1	2111	2	N	-0-					42
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	197	1	2115	2	N	-0-					42
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	190	1	2348	2	N	-0-					42

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	2	N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	46	1	576	2	N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	52	1	597	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	575	2	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	234	1	3292	2	N	-0-					64
11	3480	X	3143	-0-	-337	-0-	231	1	2912	2	N	-0-					64
12	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	256	1	2992	2	N	-0-					64
01	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	253	1	2896	2	N	-0-					64
02	3192	X	2266	-0-	-926	-0-	193	1	2073	2	N	-0-					64
03	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	234	1	2889	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
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	1029	2	N	-0-					5
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	-0-					5
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	857	2	N	-0-					5
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	-0-					5
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	N	-0-					5
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	118	1	1450	2	N	-0-					5

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	N	-0-					118
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	61	1	766	2	N	-0-					118
12	992	N	817	-0-	-175	-0-	64	1	753	2	N	-0-					118
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	61	1	701	2	N	-0-					118
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	63	1	677	2	N	-0-					118
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	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
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	287	1	4037	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3918	-0-	-192	-0-	289	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	329	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	328	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	336	1	3595	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	308	1	3797	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
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	187	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2505	-0-	-135	-0-	184	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	207	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	204	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	220	1	2362	2	N	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	215	1	2649	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	248	2	Y	3	2	1			2
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	223	2	Y	2	2	1			2
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	17 2	1 9	214	2	Y	2	2	1			2
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	15 4	1 9	191	2	Y	4	3	1			3
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	216	2	Y	2	2	1			3
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	15 3	1 9	185	2	Y	3	3	1			3

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
10	4557	X	3748	-0-	-809	-0-	3748	2			N	-0-					32
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	3701	2			N	-0-					32
12	4557	X	3655	-0-	-902	-0-	3655	2			N	-0-					32
01	4557	X	4148	-0-	-409	-0-	4148	2			N	-0-					32
02	4116	X	2717	-0-	-1399	-0-	31	1	2686	2	N	-0-					32
03	3813	X	3117	-0-	-696	-0-	3117	2			N	-0-					32

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	3077	2			N	-0-					60
11	3750	X	1978	-0-	-1772	-0-	1978	2			N	-0-					60
12	3255	X	1528	-0-	-1727	-0-	1528	2			N	-0-					60
01	3255	X	1292	-0-	-1963	-0-	1292	2			N	-0-					60
02	2912	X	1644	-0-	-1268	-0-	19	1	1625	2	N	-0-					60
03	3069	X	1843	-0-	-1226	-0-	1843	2			N	-0-					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	519 35	1 9	7230	2	Y	32	28	1			22
11	7140	X	7033	-0-	-107	-0-	520 31	1 9	6482	2	Y	28	27	1			23
12	7347	X	7257	-0-	-90	-0-	541 35	1 9	6681	2	Y	32	28	1			27
01	7781	X	7208	-0-	-573	-0-	528 39	1 9	6641	2	Y	35	31	1			31
02	7028	X	6134	-0-	-894	-0-	529 30	1 9	5575	2	Y	27	28	1			30
03	7781	X	6765	-0-	-1016	-0-	516 37	1 9	6212	2	Y	34	31	1			33

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
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	585	1	8146	2	Y	38	33	1			26
							42	9									
11	8460	X	8226	-0-	-234	-0-	608	1	7581	2	Y	34	33	1			27
							37	9									
12	8556	X	8519	-0-	-37	-0-	634	1	7842	2	Y	39	34	1			32
							43	9									
01	8773	X	7729	-0-	-1044	-0-	566	1	7117	2	Y	42	37	1			37
							46	9									
02	7924	X	7098	-0-	-826	-0-	612	1	6451	2	Y	32	33	1			36
							35	9									
03	8773	X	7757	-0-	-1016	-0-	592	1	7122	2	Y	39	36	1			39
							43	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
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	388	1	5405	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	349	1	4352	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
12	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	319	1	3943	2	Y	20	17	1			17
							22	9									
01	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	241	1	3034	2	Y	15	19	1			13
							17	9									
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	476	1	5022	2	Y	18	12	1			19
							20	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	432	1	5206	2	Y	21	19	1			21
							23	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
10	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	791	1	11009	2	Y	86	76	1			59
							95	9									
11	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	809	1	10079	2	Y	78	74	1			63
							86	9									
12	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	794	1	9818	2	Y	87	77	1			73
							96	9									
01	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	700	1	8799	2	Y	97	85	1			85
							107	9									
02	5768	X	2767	-0-	-3001	-0-	237	1	2501	2	Y	26	76	1			35
							29	9									
03	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	861	1	10366	2	Y	83	36	1			82
							91	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
10	5177	X	4138	-0-	-1039	-0-	276	1	3843	2	Y	17	15	1			12
							19	9									
11	4830	X	3914	-0-	-916	-0-	290	1	3607	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
12	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	291	1	3596	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
01	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	288	1	3626	2	Y	20	17	1			17
							22	9									
02	3724	X	3205	-0-	-519	-0-	276	1	2914	2	Y	14	15	1			16
							15	9									
03	4123	X	3044	-0-	-1079	-0-	232	1	2792	2	Y	18	16	1			18
							20	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
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	132	1	1835	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	135	1	1676	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	139	1	1714	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	130	1	1631	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	141	1	1487	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	135	1	1631	2	Y	5	4	1			5
							6	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
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	142	2	32	9	Y	29	114	1	1	8	19
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	115	2	30	9	Y	27					46
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	132	2	23	9	Y	21					67
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	115	2	24	9	Y	22					89
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	130	2	20	9	Y	18	66	1			41
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	131	2	35	9	Y	32					73

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
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	154	1	2145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	154	1	1920	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	160	1	1979	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2294	N	1928	-0-	-366	-0-	142	1	1784	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1932	N	1836	-0-	-96	-0-	159	1	1675	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	160	1	1923	2	Y	2	2	1			2
							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
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	174	1	2421	2	Y	226	197	1	2	8	153
							249	9									
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	142	1	1775	2	Y	218	195	1	2	8	174
							240	9									
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	143	1	1772	2	Y	191	204	1	4	8	157
							210	9									
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	244	1	3063	2	Y	269	188	1	4	8	234
							296	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	254	1	2677	2	Y	203	209	1			228
							223	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	191	1	2297	2	Y	250	229	1			249
							275	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
10	7967	X	2994	-0-	-4973	-0-	2993	2	1	9	N	1					46
11	7710	X	6834	-0-	-876	-0-	6814	2	20	9	N	18					64
12	7936	X	7041	-0-	-895	-0-	6950	2	91	9	N	83	102	1			45
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5737	2	32	9	N	29					74
02	6384	X	4798	-0-	-1586	-0-	4776	2	22	9	N	20					94
03	7068	X	6859	-0-	-209	-0-	6808	2	51	9	N	46	140	1			-0-

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
10	5239	X	2912	-0-	-2327	-0-	2855	2	57	9	N	52					67
11	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	4693	2	55	9	N	50					117
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4979	2	3	9	N	3	84	1			36
01	3720	X	2024	-0-	-1696	-0-	1998	2	26	9	N	24					60
02	4424	X	1293	-0-	-3131	-0-	1275	2	18	9	N	16					76
03	4991	X	1595	-0-	-3396	-0-	1595	2			N	-0-	33	1			43

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
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8					170
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					174
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	121	2	N	3					177
							3	9									
01	558	N	340	-0-	-218	-0-	63	1	277	2	N	-0-					177
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	117	1	640	2	N	15	162	1			30
							17	9									
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	277	1	576	2	N	-0-					30

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					35
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	2	Y	-0-					3
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	-0-					3
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	Y	-0-					3
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	339	2	Y	-0-					3
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					3
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	2	Y	-0-					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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	90	1	595	2	Y	-0-					18
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	63	1	466	2	Y	1					19
							1	9									
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	626	2	Y	-0-					19
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	70	1	556	2	Y	-0-					19
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	1					20
							1	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	2	Y	-0-					20

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	Y	-0-					23
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	103	1	763	2	Y	-0-					23
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	105	1	753	2	Y	-0-					23
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	112	1	889	2	Y	-0-					23
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	Y	-0-					23
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	2	Y	40	45	1			18
							44	9									

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
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					17
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					17
*12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			Y	-0-					17
*01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			Y	-0-					17
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					17
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					16
*11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					16
*12	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					16
*01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					16
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	2			Y	-0-					16
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
*11	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
*12	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
*01	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-

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
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3216	-0-	216	216	3216	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3491	-0-	391	607	3491	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2806	-0-	-294	313	2806	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1345	-0-	-1371	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1209	-0-	-1798	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

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
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
*01	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

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
*10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					34
*11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
*12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					34
*01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			Y	-0-					34
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			Y	-0-					34
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			Y	-0-					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					12
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					12
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					12
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					12
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					83
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					83
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					83
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					83
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					83
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					83

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					12
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					12
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	533	2	N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	N	-0-			-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	-0-			-0-
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	55	1	471	2	N	-0-			-0-
*02	532	N	478	-0-	-54	-0-	68	1	410	2	N	-0-			-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	58	1	467	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			92
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			92
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			92
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			92
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-			92
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		770	-0-	770	770	77	1	693	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		332	-0-	332	1102	32	1	300	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		224	-0-	224	1326	24	1	200	2	N	-0-			-0-
*02	1510	X	184	-0-	-1326	-0-	27	1	157	2	N	-0-			-0-
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	15	1	125	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		2781	-0-	2781	2781	283	1	2498	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		6103	-0-	6103	8884	592	1	5511	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		3773	-0-	3773	12657	399	1	3374	2	N	-0-			-0-
*02	14971	X	2314	-0-	-12657	-0-	330	1	1984	2	N	-0-			-0-
*03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	308	1	2472	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	N	-0-			-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-			-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	-0-			61
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	2	N	-0-			61
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	107	1	1018	2	N	-0-			61
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	2	N	-0-			61
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	99	1	596	2	N	-0-			61
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	109	1	879	2	N	-0-			61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	89	1	671	2	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-
01	775	N	586	-0-	-189	-0-	63	1	523	2	N	-0-					-0-
*02	616	N	538	-0-	-78	-0-	77	1	461	2	N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	62	1	494	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4085	-0-	1285	1285	583	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2689	-0-	-411	874	295	1	2394	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	153	1	1169	2	N	-0-					17
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-					17
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-					17
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	-0-					17
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	N	-0-					17
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	566	2	N	-0-			-0-
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	33	1	295	2	N	-0-			-0-
12	558	N	241	-0-	-317	-0-	23	1	218	2	N	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	66	1	563	2	N	-0-			-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	N	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	237	-0-	237	237	45	1	192	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	73	-0-	73	310	7	1	66	2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	32	-0-	32	342	4	1	28	2	N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	82	-0-	82	424	12	1	70	2	N	-0-			-0-
*03	465	X	41	-0-	-424	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	1936	-0-	1936	1936	197	1	1739	2	N	-0-			17
12		14B2 EXT	807	-0-	807	2743	79	1	728	2	N	-0-			17
01		14B2 EXT	810	-0-	810	3553	85	1	725	2	N	-0-			17
*02	4703	X	1150	-0-	-3553	-0-	164	1	986	2	N	-0-			17
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	148	1	1188	2	N	-0-			17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	5		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			48
01		14B2 EXT	7	-0-	7	62	7	2			N	-0-			48
*02	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-			129
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	-0-			129
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	-0-			129
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	115	1	974	2	N	-0-			129
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	142	1	853	2	N	-0-			129
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	115	1	921	2	N	-0-			129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	N	-0-			92
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-			92
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	299	2	N	-0-			92
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	45	1	384	2	N	-0-			92
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	2	N	-0-			92
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	29	1	232	2	N	-0-			92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-			139
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-			139
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			139
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			139
*02	420	N	386	-0-	-34	-0-	16	1	370	2	N	-0-			139
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-			139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		188	-0-	188	188	19	1	169	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		364	-0-	364	552	36	1	328	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		402	-0-	402	954	43	1	359	2	N	-0-			-0-
*02	1317	X	363	-0-	-954	-0-	52	1	311	2	N	-0-			-0-
*03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	N	-0-			190
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	-0-			190
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-			190
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	-0-			190
*02	336	N	321	-0-	-15	-0-	46	1	275	2	N	-0-			190
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	2	N	-0-			190

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-					135
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	2	N	-0-					135
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	2	N	-0-					135
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	8	1	62	2	N	-0-					135
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					135
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	2	N	-0-					135

UPHILL CONSULTING LLC 102130
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					53
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	990	N	330	-0-	-660	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					30
11	510	N	107	-0-	-403	-0-	107	2			N	-0-					30
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					30
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					45
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					45
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
*01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					45
*02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					45
*03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					22
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					116
11	600	N	194	-0-	-406	-0-	194	2			N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					8
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-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

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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 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
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

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

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
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-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

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
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-

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
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-

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				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 #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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

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

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	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

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

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 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
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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

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

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

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

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
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-

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
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	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
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-

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
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	465	N	90	-0-	-375	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					287
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					287
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					287
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					287
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					287
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					287

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-					334
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-					334
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					334
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					334
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					334
03	899	N	498	-0-	-401	-0-	498	2			N	-0-					334

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	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

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	2	Y	-0-					18
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	2	Y	-0-					18
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	Y	-0-					18
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	2	Y	-0-					18
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					18
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	Y	-0-					-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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					5
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-					5
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					5
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	Y	-0-					5
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					5
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	2	Y	-0-					29
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	578	2	Y	-0-					29
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	579	2	Y	-0-					29
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	75	1	597	2	Y	-0-					29
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	2	Y	-0-					29
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	2	Y	-0-					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
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	130	1	915	2	Y	-0-					15
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	124	1	920	2	Y	-0-					15
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	924	2	Y	-0-					15
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	2	Y	-0-					15
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	109	1	1123	2	Y	-0-					15
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	2	Y	2	10	1			7
							2	9									

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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	70	1	500	2	Y	-0-					12
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	2	Y	-0-					12
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	2	Y	-0-					12
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	170	1	1350	2	Y	-0-					12
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	418	2	Y	-0-					12
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1439	2	Y	-0-					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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					7
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	Y	-0-					7
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	366	2	Y	-0-					7
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	385	2	Y	-0-					7
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					7
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	Y	-0-					7

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-					27
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	113	1	841	2	Y	-0-					27
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	2	Y	-0-					27
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	118	1	937	2	Y	-0-					27
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	Y	-0-					27
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	Y	27					54
							30	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	2	Y	-0-					42
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	725	2	Y	-0-					42
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	644	2	Y	-0-					42
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	Y	-0-					42
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	Y	-0-					42
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	5	1	1044	2	Y	-0-					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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	122	1	861	2	Y	-0-					8
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	116	1	860	2	Y	11					19
							12	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	115	1	832	2	Y	29	43	1			5
							32	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					5
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	Y	-0-					5
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	2	Y	-0-					5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	2	Y	-0-					2
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					2
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	2	Y	-0-					2
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	Y	-0-					2
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					2
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	2	Y	-0-					2

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	2	Y	-0-					23
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	135	1	1004	2	Y	-0-					23
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	141	1	1012	2	Y	-0-					23
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	134	1	1062	2	Y	-0-					23
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	Y	-0-					23
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	958	2	Y	10					33
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	39	1	256	2	Y	-0-					12
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					12
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					12
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	2	Y	-0-					12
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	Y	-0-					12
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	Y	10					22
							11	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					10
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	Y	1					11
							1	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	Y	1					12
							1	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					12
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	9					21
							10	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4	15	1			10

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	69	1	482	2	Y	-0-					5
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	615	2	Y	-0-					5
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	81	1	582	2	Y	-0-					5
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	111	1	879	2	Y	-0-					5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	82	1	843	2	Y	-0-					5
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	873	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	856	1	6002	2	Y	-0-					22
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	711	1	5287	2	Y	-0-					22
12	5735	X	2771	-0-	-2964	-0-	338	1	2433	2	Y	-0-					22
01	6417	X	2500	-0-	-3917	-0-	280	1	2220	2	Y	-0-					22
02	6188	X	385	-0-	-5803	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					22
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	51	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	451	2	Y	1					1
							1	9									
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					2
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	496	2	Y	9					11
							10	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	573	2	Y	4	15	1			-0-
							4	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	69	1	481	2	Y	-0-					23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	Y	-0-					23
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	2	Y	-0-					23
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	2	Y	-0-					23
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					23
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	Y	45	45	1			23
							50	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	146	1	1156	2	Y	-0-					14
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	118	1	1220	2	Y	-0-					14
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	2	Y	-0-					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
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	101	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	658	-0-	-122	-0-	78	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	708	-0-	-98	-0-	86	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	422	-0-	-508	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	97	1	684	2	Y	-0-					20
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	684	2	Y	1					21
							1	9									
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	617	2	Y	1					22
							1	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	114	1	905	2	Y	-0-					22
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	84	1	866	2	Y	9	3	1			28
							10	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1105	2	Y	4	15	1			17
							4	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	54	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	580	2	Y	-0-					-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
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	Y	-0-					14
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	137	1	1020	2	Y	23					37
							25	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	837	2	Y	59	86	1			10
							65	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					10
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	971	2	Y	-0-					10
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	Y	90	90	1			10
							99	9									

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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	2	Y	-0-					109
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	130	1	968	2	Y	-0-					109
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	109	1	786	2	Y	-0-					109
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	2	Y	-0-					109
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	83	1	856	2	Y	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

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
10	1705	X	1118	-0-	-587	-0-	139	1	979	2	Y	-0-					25
11	1200	X	535	-0-	-665	-0-	63	1	471	2	Y	1					26
							1	9									
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	155	1	1116	2	Y	1					27
							1	9									
01	1240	X	886	-0-	-354	-0-	99	1	787	2	Y	-0-					27
02	1120	X	245	-0-	-875	-0-	21	1	215	2	Y	8					35
							9	9									
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35

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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					6
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	15					21
							17	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					21
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					21
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					21
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					21

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
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					5
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					5
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	-0-					5
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	Y	-0-					5
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					5
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	311	2	Y	18	18	1			5
							20	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-					17
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	Y	1					18
							1	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	Y	1					19
							1	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	Y	-0-					19
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	9					28
							10	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	859	2	Y	4	15	1			17
							4	9									

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
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	221	1	1545	2	Y	-0-					21
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	195	1	1450	2	Y	-0-					21
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	269	1	1938	2	Y	-0-					21
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	199	1	1579	2	Y	-0-					21
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					15
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	Y	-0-					15
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	535	2	Y	-0-					15
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					15
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	2	Y	-0-					15
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	866	2	Y	21					36
							23	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					2
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	Y	-0-					2
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	593	2	Y	-0-					2
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	Y	-0-					2
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	2	Y	-0-					2
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	159	1	1117	2	Y	-0-					8
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	628	2	Y	15					23
							17	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1004	2	Y	-0-					23
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	173	1	1371	2	Y	-0-					23
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	901	2	Y	-0-					23
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	-0-					1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	Y	-0-					1
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	73	1	524	2	Y	-0-					1
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	Y	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	Y	-0-					1
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	Y	-0-					6
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					6
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	2	Y	-0-					6
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	2	Y	-0-					6
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	1					7
							1	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	507	2	Y	2					9
							2	9									

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					28
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					28
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					28
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					28
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	105	1	730	2	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					4
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	88	1	636	2	Y	-0-					4
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	2	Y	-0-					4
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	115	1	807	2	Y	-0-					23
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	114	1	849	2	Y	-0-					23
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	Y	-0-					23
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	120	1	951	2	Y	-0-					23
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	Y	-0-					23
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	5	1	939	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					9
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	-0-					9
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	Y	-0-					9
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	-0-					9
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					9
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	100	1	703	2	Y	-0-					60
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					60
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	701	2	Y	-0-					60
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	Y	-0-					60
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					60
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	4	1	853	2	Y	114	114	1			60
							125	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					28
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					28
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					28
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					28
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					28
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

10	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
11	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	2	Y	-0-					22
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	486	2	Y	-0-					22
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	Y	-0-					22
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	65	1	518	2	Y	-0-					22
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					22
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	522	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

10	2389	N	1217	-0-	-1172	-0-	143	1	1006	2	Y	62					62
							68	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	158	1	1172	2	Y	-0-					62
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	Y	-0-					62
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	2	Y	-0-					62
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	59	1	609	2	Y	-0-					62
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	10	1	1898	2	Y	-0-					62

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	775	X	659	-0-	-116	-0-	79	1	580	2	Y	-0-					39
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	92	1	681	2	Y	-0-					39
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	Y	-0-					39
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	98	1	780	2	Y	-0-					39
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	587	2	Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
	HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 34	RRCID -> 206345	COMPL. DATE 11/19/2004					TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9554 - 10545				
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	2	Y	-0-					-0-
	HAYTER "A"				WELL #: 14	RRCID -> 207325	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9309 - 10376				
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	2	Y	-0-					29
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					29
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	Y	-0-					29
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	87	1	693	2	Y	-0-					29
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					29
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					29
	HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 30	RRCID -> 207531	COMPL. DATE 11/04/2004					TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9605 - 10549				
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
	NORTH HAYTER TRUST				WELL #: 11	RRCID -> 207688	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9445 - 10537				
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
	DOUGLASS GU 6				WELL #: 8	RRCID -> 207689	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10634	PERF. 9509 - 10384				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					12
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					12
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					12
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					12
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					12
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	4	1	996	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	243	1	1952	2	Y	-0-					13
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	217	1	1611	2	Y	-0-					13
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	226	1	1630	2	Y	2					15
							2	9									
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	239	1	1893	2	Y	-0-					15
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					15
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	4	1	869	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	218	1	1534	2	Y	-0-					25
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	225	1	1671	2	Y	11					36
							12	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	242	1	1746	2	Y	29	43	1			22
							32	9									
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	236	1	1875	2	Y	-0-					22
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	183	1	1891	2	Y	-0-					22
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	2	Y	40	45	1			17
							44	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	183	1	1292	2	Y	-0-					16
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	173	1	1286	2	Y	-0-					16
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	206	1	1484	2	Y	-0-					16
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	196	1	1557	2	Y	-0-					16
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1593	2	Y	-0-					16
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	2	Y	2	10	1			8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	Y	-0-					55
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	717	2	Y	-0-					55
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	2	Y	-0-					55
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	475	2	Y	-0-					55
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	-0-					55
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	414	2	Y	4	45	1			14
							4	9									

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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	Y	-0-					37
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	636	2	Y	1					38
							1	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	Y	1					39
							1	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					39
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	875	2	Y	9					48
							10	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	903	2	Y	4	15	1			37
							4	9									

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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	112	1	790	2	Y	-0-					27
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	115	1	857	2	Y	1					28
							1	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	Y	1					29
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	124	1	985	2	Y	-0-					29
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	88	1	910	2	Y	9					38
							10	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	2	Y	4	15	1			27
							4	9									

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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	Y	-0-					17
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	Y	-0-					17
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	10					27
							11	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					27
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					27
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	997	2	Y	9	18	1			18
							10	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	115	1	814	2	Y	3					6
							3	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	Y	-0-					6
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	Y	30					36
							33	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					36
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	76	1	782	2	Y	-0-					36
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	953	2	Y	-0-					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	113	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	97	1	701	2	Y	2					2
							2	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-

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
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	2	Y	-0-					7
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	73	1	543	2	Y	-0-					7
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	2	Y	-0-					7
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	119	1	947	2	Y	-0-					7
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	Y	-0-					7
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	2	Y	-0-					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
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	118	1	836	2	Y	-0-					27
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	132	1	981	2	Y	-0-					27
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	-0-					27
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	1025	2	Y	-0-					27
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	126	1	1301	2	Y	-0-					27
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	2	Y	17					44
							19	9									

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
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	760	2	Y	-0-					40
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	114	1	846	2	Y	-0-					40
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	118	1	849	2	Y	-0-					40
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y	-0-					40
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-					40
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1062	2	Y	99	99	1			40
							109	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	174	1	1218	2	Y	-0-					28
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	198	1	1476	2	Y	-0-					28
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	222	1	1599	2	Y	-0-					28
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	188	1	1493	2	Y	-0-					28
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	139	1	1435	2	Y	-0-					28
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	2	Y	17					45
							19	9									

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
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	-0-					15
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					15
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					15
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					15
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					15
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					15

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
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-

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
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					7
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	66	1	494	2	Y	-0-					7
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	Y	-0-					7
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	68	1	543	2	Y	-0-					7
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					7
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					28
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	Y	-0-					28
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	127	1	913	2	Y	-0-					28
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	107	1	850	2	Y	-0-					28
02	T. A.		633	-0-	633	633	56	1	577	2	Y	-0-					28
03	T. A.		8	-0-	8	641	8	2			Y	-0-					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
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					9
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					9
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	Y	-0-					9
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					9
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					9
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	100	1	714	2	Y	-0-					28
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	682	2	Y	-0-					28
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	97	1	696	2	Y	-0-					28
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	Y	-0-					28
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	65	1	672	2	Y	-0-					28
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	6	1	1053	2	Y	11	21	1			18
							12	9									

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 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
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					13
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					13
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					13
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					13
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					13
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					45
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					45
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	Y	-0-					45
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	Y	-0-					45
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					45
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	3	1	667	2	Y	4	45	1			4
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	475	2	Y	-0-					23
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	-0-					23
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	62	1	446	2	Y	-0-					23
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					23
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	1					24
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	467	2	Y	8					32
							9	9									

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

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-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	134	1	946	2	Y	-0-					20
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1026	2	Y	-0-					20
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	140	1	1009	2	Y	-0-					20
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	115	1	911	2	Y	-0-					20
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75	1	772	2	Y	-0-					20
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	129	1	909	2	Y	-0-					27
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	125	1	931	2	Y	-0-					27
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1015	2	Y	-0-					27
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	133	1	1058	2	Y	-0-					27
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	95	1	981	2	Y	-0-					27
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	779	2	Y	10					37
							11	9									

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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					31
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					31
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	Y	-0-					31
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	2					33
							2	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	-0-					33
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	2	Y	-0-					33

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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					1
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					1
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	Y	-0-					1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					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
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	74	1	534	2	Y	-0-					17
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	Y	-0-					17
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	-0-					17
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	Y	-0-					17
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	Y	-0-					17
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	2	Y	-0-					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
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	156	1	1097	2	Y	-0-					7
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	2	Y	-0-					7
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	174	1	1250	2	Y	-0-					7
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	2	Y	-0-					7
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	123	1	1267	2	Y	-0-					7
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	2	Y	10	10	1			7
							11	9									

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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	Y	-0-					62
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	Y	11					73
							12	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	Y	1	24	1			50
							1	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	97	1	772	2	Y	-0-					50
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	922	2	Y	-0-					50
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	2	Y	11	32	1			29
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	828	2	Y	7					60
							8	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	129	1	957	2	Y	-0-					60
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	163	1	1175	2	Y	1	57	1			4
							1	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-					4
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	-0-					4
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	6	1	1298	2	Y	-0-					4

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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	Y	-0-					3
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	2	Y	-0-					3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	10					13
							11	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					13
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	Y	-0-					13
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	553	2	Y	9	18	1			4
							10	9									

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	-0-					22
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	Y	-0-					22
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-					22
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					22
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					22
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	2	Y	21					43
							23	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	748	2	Y	-0-					19
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	110	1	815	2	Y	-0-					19
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	Y	-0-					19
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	93	1	738	2	Y	-0-					19
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	71	1	729	2	Y	-0-					19
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	2	Y	-0-					19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					9
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	516	2	Y	-0-					9
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	71	1	508	2	Y	-0-					9
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	Y	-0-					9
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	-0-					9
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	782	2	Y	17					26
							19	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	144	1	1012	2	Y	-0-					2
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	161	1	1196	2	Y	-0-					2
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	152	1	1093	2	Y	-0-					2
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	123	1	976	2	Y	-0-					2
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					2
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	2	Y	-0-					2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-					61
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	2	N	-0-					61
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	N	-0-					61
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-					61
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	54	1	555	2	N	-0-					61
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	2	N	-0-					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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					23
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	Y	-0-					23
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					23
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-					23
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	2	Y	-0-					23
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	608	2	Y	21					44
							23	9									

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
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	807	2	Y	-0-					34
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	108	1	800	2	Y	-0-					34
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	102	1	738	2	Y	-0-					34
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	91	1	722	2	Y	-0-					34
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					34
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	5	1	906	2	Y	-0-					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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	Y	-0-					36
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	101	1	751	2	Y	-0-					36
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	84	1	603	2	Y	10					46
							11	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	136	1	1077	2	Y	-0-					46
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	96	1	995	2	Y	-0-					46
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	968	2	Y	9	18	1			37
							10	9									

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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	300	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	318	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	305	1	2419	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	139	1	984	2	Y	-0-					69
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	Y	11					80
							12	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	562	2	Y	1	24	1			57
							1	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	142	1	1125	2	Y	-0-					57
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	106	1	1097	2	Y	-0-					57
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1322	2	Y	11	32	1			36
							12	9									

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
10	14B2 EXT		6	-0-	6	79	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9	-0-	9	88	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	89	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	91	2	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	101	10	2			Y	-0-					-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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					136
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					136
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					8
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					8
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					8
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					8
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-					8
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	222	1	1567	2	Y	-0-					124
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	226	1	1680	2	Y	-0-					124
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	257	1	1853	2	Y	-0-					124
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	225	1	1788	2	Y	-0-					124
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					124
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	Y	1	21	1			104
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					9
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					9
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					18
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					18
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					18
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					18
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					18
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					18

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	87	1	610	2	Y	-0-					3
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	101	1	748	2	Y	-0-					3
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	112	1	803	2	Y	-0-					3
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	97	1	773	2	Y	-0-					3
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					3
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	76	1	541	2	Y	-0-					23
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	2	Y	-0-					23
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	Y	-0-					23
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	-0-					23
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	621	2	Y	21					44
							23	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-					2
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	Y	-0-					2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					2
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					2
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	2	Y	-0-					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	167	1	1170	2	Y	-0-					3
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	197	1	1462	2	Y	-0-					3
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	145	1	1043	2	Y	-0-					3
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	135	1	1067	2	Y	-0-					3
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					3
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	6	1	1223	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	Y	-0-					74
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	126	1	941	2	Y	-0-					74
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	92	1	664	2	Y	-0-					74
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	Y	-0-					74
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					74
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	2	Y	-0-					74

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					3
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					3
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	Y	-0-					8
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	45	1	336	2	Y	-0-					8
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	2	Y	-0-					8
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	-0-					8
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					8
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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
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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					80
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					80
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					80
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					80
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					80
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	Y	31	76	1			35
							34	9									

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
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	468	1	3285	2	Y	-0-					7
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	841	1	6253	2	Y	-0-					7
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	445	1	3207	2	Y	-0-					7
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	571	1	4529	2	Y	-0-					7
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	86	1	886	2	Y	-0-	3	1			4
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	6	1	887	2	Y	-0-					4

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
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	207	1	1705	2	Y	-0-					12
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	127	1	944	2	Y	-0-					12
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	221	1	1589	2	Y	2					14
							2	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	139	1	1101	2	Y	-0-					14
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	102	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	2					2
							2	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					2
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	2	Y	-0-					2

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	136	1	967	2	Y	-0-					27
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	82	1	610	2	Y	-0-					27
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	98	1	707	2	Y	-0-					27
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	75	1	593	2	Y	-0-					27
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					27
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	N	-0-					24
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	2	N	-0-					24
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	88	1	633	2	N	-0-					24
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					24
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	N	-0-					24
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-					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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	2	Y	-0-					11
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	Y	-0-					11
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	96	1	689	2	Y	-0-					11
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	84	1	664	2	Y	-0-					11
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	707	2	Y	-0-					11
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	4	1	876	2	Y	45	45	1			11
							50	9									

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
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	241	1	1705	2	Y	-0-					5
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	228	1	1695	2	Y	-0-					5
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	219	1	1576	2	Y	-0-					5
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	197	1	1565	2	Y	-0-					5
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	74	1	760	2	Y	-0-	3	1			2
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	7	1	1309	2	Y	-0-					2

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					2
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	135	1	947	2	Y	-0-					18
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	142	1	1059	2	Y	-0-					18
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	121	1	871	2	Y	-0-					18
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	835	2	Y	-0-					18
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	Y	-0-					18
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	2	Y	-0-					18

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	150	1	1065	2	Y	-0-					27
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	140	1	1040	2	Y	-0-					27
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	154	1	1110	2	Y	-0-					27
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	134	1	1064	2	Y	-0-					27
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-	2	1			25
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	2	Y	-0-					25

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	139	1	967	2	Y	3					22
							3	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	778	2	Y	-0-					22
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	156	1	1125	2	Y	30					52
							33	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	138	1	1095	2	Y	-0-					52
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	73	1	753	2	Y	-0-					52
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	2	Y	-0-					52

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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	86	1	621	2	Y	-0-					56
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	612	2	Y	11					67
							12	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	Y	1	24	1			44
							1	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	95	1	755	2	Y	-0-					44
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-					44
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	807	2	Y	11	32	1			23
							12	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		111	-0-	111	1121	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		222	-0-	222	1343	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		180	-0-	180	1523	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		163	-0-	163	1686	18	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		210	-0-	210	1896	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	2014	X	118	-0-	-1896	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	839	2	Y	-0-					8
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					8
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	85	1	612	2	Y	-0-					8
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					8
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	962	2	Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	396	1	2799	2	Y	-0-					5
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	316	1	2351	2	Y	-0-					5
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	385	1	2776	2	Y	-0-					5
01	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	276	1	2189	2	Y	-0-					5
02	2968	X	726	-0-	-2242	-0-	64	1	662	2	Y	-0-					5
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					5

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	159	1	1122	2	Y	-0-					64
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	155	1	1149	2	Y	-0-					64
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	167	1	1203	2	Y	-0-					64
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	143	1	1135	2	Y	-0-					64
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	112	1	1152	2	Y	-0-	5	1			59
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	6	1	1291	2	Y	-0-					59

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
10	2728	X	1690	-0-	-1038	-0-	210	1	1480	2	Y	-0-					10
11	2640	X	1163	-0-	-1477	-0-	138	1	1025	2	Y	-0-					10
12	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	259	1	1863	2	Y	-0-					10
01	2728	X	1215	-0-	-1513	-0-	136	1	1079	2	Y	-0-					10
02	2464	X	742	-0-	-1722	-0-	66	1	676	2	Y	-0-					10
03	1705	X	482	-0-	-1223	-0-	3	1	479	2	Y	-0-					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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					24
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					24
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					24
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					19
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					19
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					19
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-					19
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	Y	-0-					19
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					12
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	Y	-0-					12
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					12
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					12
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					12
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					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
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	154	1	1091	2	Y	-0-					11
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	164	1	1222	2	Y	-0-					11
12	2046	X	1351	-0-	-695	-0-	165	1	1186	2	Y	-0-					11
01	2046	X	1453	-0-	-593	-0-	163	1	1290	2	Y	-0-					11
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	131	1	1351	2	Y	-0-					11
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	8	1	1614	2	Y	16					27
							18	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1068	-0-	-420	-0-	133	1	935	2	Y	-0-					29
11	1470	X	1276	-0-	-194	-0-	151	1	1125	2	Y	-0-					29
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	197	1	1417	2	Y	-0-					29
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	1025	2	Y	-0-					29
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	Y	-0-					29
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	378	2	Y	17					46
							19	9									

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
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	2	Y	-0-					33
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	2	Y	-0-					33
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	163	1	1176	2	Y	-0-					33
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	176	1	1398	2	Y	-0-					33
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	120	1	1233	2	Y	-0-	5	1			28
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	2	Y	-0-					28

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	279	1	1970	2	Y	-0-					7
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	244	1	1818	2	Y	-0-					7
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	227	1	1634	2	Y	-0-					7
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	225	1	1784	2	Y	-0-					7
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	163	1	1678	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	12	1	2303	2	Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2019	N	1300	-0-	-719	-0-	159	1	1141	2	Y	-0-					2
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	Y	-0-					2
12	2542	X	402	-0-	-2140	-0-	49	1	353	2	Y	-0-					2
01	2542	X	111	-0-	-2431	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					2
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					2
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	95	1	675	2	Y	-0-					43
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	702	2	Y	-0-					43
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	491	2	Y	-0-					43
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	513	2	Y	-0-					43
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	740	2	Y	-0-					43
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					43

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	2	Y	-0-					11
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-					11
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	86	1	617	2	Y	-0-					11
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	2	Y	-0-					11
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	Y	-0-					11
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	2	Y	-0-					16
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	Y	-0-					16
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	Y	-0-					16
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					16
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-	1	1			15
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	-0-					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	354	1	2481	2	Y	-0-					2
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	413	1	3068	2	Y	-0-					2
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	443	1	3187	2	Y	-0-					2
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	402	1	3190	2	Y	-0-					2
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	321	1	3310	2	Y	-0-					2
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	20	1	4034	2	Y	16					18
							18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	109	1	771	2	Y	-0-					7
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	108	1	801	2	Y	-0-					7
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	103	1	745	2	Y	-0-					7
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	85	1	671	2	Y	-0-					7
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	86	1	881	2	Y	-0-	4	1			3
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	182	1	1290	2	Y	-0-					13
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	173	1	1283	2	Y	-0-					13
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	179	1	1290	2	Y	-0-					13
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	-0-					13
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	134	1	1380	2	Y	-0-	6	1			7
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	9	1	1814	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	211	1	1485	2	Y	-0-					9
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	239	1	1779	2	Y	-0-					9
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	257	1	1849	2	Y	44					53
							48	9									
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	235	1	1866	2	Y	-0-					53
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	2	Y	-0-					53
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2191	2	Y	3	34	1			22
							3	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	2	Y	-0-					14
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					14
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	91	1	658	2	Y	-0-					14
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	2	Y	-0-					14
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	Y	-0-					14
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	2	Y	-0-					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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					16
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					16
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					16

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
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	199	1	1410	2	Y	-0-					2
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	189	1	1408	2	Y	-0-					2
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	172	1	1240	2	Y	-0-					2
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	137	1	1090	2	Y	-0-					2
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	107	1	1103	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	209	1	1466	2	Y	7					54
							8	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	220	1	1633	2	Y	-0-					54
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	216	1	1553	2	Y	1					55
							1	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1179	2	Y	-0-					55
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	136	1	1401	2	Y	-0-					55
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	9	1	1790	2	Y	-0-					55

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	86	1	615	2	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					4
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	108	1	775	2	Y	-0-					4
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	606	2	Y	-0-					4
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					4
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					30
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	295	1	2078	2	Y	-0-					1
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	324	1	2412	2	Y	-0-					1
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	335	1	2409	2	Y	-0-					1
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	267	1	2118	2	Y	-0-					1
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	223	1	2302	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	2	Y	-0-					1

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					3
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					3
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	96	1	651	2	Y	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					4
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	-0-					4
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					4
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-					4
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-	1	1			3
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	80	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	2	Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

10	3100	N	3426	-0-	326	326	427	1	2999	2	Y	-0-					-0-
11	1914	N	1588	-0-	-326	-0-	188	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	105	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3218	-0-	118	118	360	1	2858	2	Y	-0-					-0-
02	1494	X	1376	-0-	-118	-0-	122	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1734	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	100	1	704	2	Y	-0-					2
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	2	Y	-0-					2
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	90	1	645	2	Y	-0-					2
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	Y	-0-					2
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	Y	-0-					2
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	783	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	137	1	961	2	Y	-0-					9
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	160	1	1192	2	Y	-0-					9
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	161	1	1157	2	Y	-0-					9
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	146	1	1161	2	Y	-0-					9
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	101	1	1040	2	Y	-0-					9
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	2	Y	16					25
							18	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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	-0-					15
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	2	Y	-0-					15
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					15
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	Y	-0-					15
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					15
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	2	Y	-0-					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
10	2077	X	1050	-0-	-1027	-0-	180	1	870	2	Y	-0-					32
11	2010	X	1293	-0-	-717	-0-	153	1	1140	2	Y	-0-					32
12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	160	1	1152	2	Y	-0-					32
01	2077	X	1618	-0-	-459	-0-	181	1	1437	2	Y	-0-					32
02	1932	X	965	-0-	-967	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					32
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	2	Y	-0-					32

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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					9
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	69	1	513	2	Y	-0-					9
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	Y	-0-					9
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					9
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-	1	1			8
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	Y	-0-					8

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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					8
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					8
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					8
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					8
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	82	1	850	2	Y	-0-	1	1			7
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	2	Y	-0-					7

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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	70	1	155	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	1453	-0-	-1864	-0-	181	1	1272	2	Y	-0-					32
11	3210	X	1358	-0-	-1852	-0-	161	1	1197	2	Y	-0-					32
12	2976	X	1249	-0-	-1727	-0-	152	1	1097	2	Y	-0-					32
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	446	1	3538	2	Y	-0-					32
02	1624	X	1076	-0-	-548	-0-	95	1	981	2	Y	-0-					32
03	1457	X	938	-0-	-519	-0-	2	1	936	2	Y	-0-					32

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
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	105	1	741	2	Y	-0-					6
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	102	1	759	2	Y	-0-					6
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	Y	-0-					6
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	105	1	834	2	Y	-0-					6
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					6
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	Y	90	90	1			6
							99	9									

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
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	760	2	Y	-0-					3
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	Y	-0-					3
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	2	Y	-0-					3
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	2	Y	-0-					3
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	-0-	2	1			1
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	2	Y	-0-					1

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	123	1	867	2	Y	-0-					8
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1026	2	Y	-0-					8
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	Y	-0-					8
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	115	1	915	2	Y	-0-					8
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	91	1	938	2	Y	-0-					8
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	4	1	866	2	Y	-0-					8

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	85	1	607	2	Y	-0-					11
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	Y	-0-					11
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	298	1	2143	2	Y	-0-					11
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					11
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					11
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					18
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					18
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					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
10	322	N	322	-0-		-0-	-0-	40	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-		-0-	-0-	43	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-		-0-	-0-	37	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-		-0-	-0-	32	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-		-0-	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-		-0-	-0-	2	1	329	2	Y	-0-					-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
10	24	N	24	-0-		-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					10
11	112	N	112	-0-		-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					10
12	325	N	325	-0-		-0-	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
02	49	N	49	-0-		-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					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
10	136	N	136	-0-		-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					5
11	60	N	60	-0-		-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					5
12	132	N	132	-0-		-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					5
01	172	N	172	-0-		-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					5
02	61	N	61	-0-		-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					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
10	363	N	363	-0-		-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-		-0-	-0-	40	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-		-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-		-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-		-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-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
10	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	145	1	1022	2	Y	-0-					18
11	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	152	1	1130	2	Y	-0-					18
12	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	157	1	1130	2	Y	-0-					18
01	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	127	1	1009	2	Y	-0-					18
02	889	N	889	-0-		-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-					18
03	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	6	1	1206	2	Y	-0-					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
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	86	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	105	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	114	1	821	2	Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	110	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	811	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	279	1	1984	2	Y	-0-					14
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	276	1	2051	2	Y	-0-					14
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	262	1	1883	2	Y	-0-					14
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	250	1	1982	2	Y	-0-					14
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	204	1	2101	2	Y	-0-	9	1			5
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	11	1	2216	2	Y	5					10
							6	9									

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
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	103	1	724	2	Y	-0-					5
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	Y	-0-					5
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	Y	-0-					5
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	95	1	756	2	Y	-0-					5
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	73	1	756	2	Y	-0-					5
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	4	1	821	2	Y	90	90	1			5
							99	9									

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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	121	1	856	2	Y	-0-					65
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	Y	-0-					65
12	155	X	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					65
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					65
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	2	Y	-0-					65
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	10	1	2066	2	Y	-0-					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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	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-

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					3
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	109	1	808	2	Y	-0-					3
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	740	2	Y	-0-					3
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	105	1	836	2	Y	-0-					3
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	771	2	Y	-0-					3
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	527	X	423	-0-	-104	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					1
11	480	X	425	-0-	-55	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					1
12	496	X	358	-0-	-138	-0-	44	1	314	2	Y	-0-					1
01	434	X	324	-0-	-110	-0-	36	1	288	2	Y	-0-					1
02	392	X	336	-0-	-56	-0-	30	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	X	370	-0-	-64	-0-	2	1	368	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	166	1	1175	2	Y	-0-					24
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	151	1	1121	2	Y	-0-					24
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	178	1	1284	2	Y	-0-					24
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	150	1	1194	2	Y	-0-					24
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	86	1	884	2	Y	-0-	3	1			21
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	2	Y	-0-					21

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

10	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	217	1	1533	2	Y	-0-					11
11	2460	X	1743	-0-	-717	-0-	207	1	1536	2	Y	-0-					11
12	2542	X	1938	-0-	-604	-0-	236	1	1702	2	Y	-0-					11
01	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	216	1	1713	2	Y	-0-					11
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	171	1	1767	2	Y	-0-					11
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	2	Y	16					27
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					10
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					10
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					10
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	110	1	776	2	Y	-0-					62
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	807	2	Y	-0-					62
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	100	1	717	2	Y	-0-					62
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	2	Y	-0-					62
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	80	1	828	2	Y	-0-	3	1			59
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	2	Y	5					64
							6	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	178	1	1259	2	Y	-0-					10
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	208	1	1546	2	Y	-0-					10
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	210	1	1514	2	Y	-0-					10
01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	182	1	1446	2	Y	-0-					10
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	129	1	1328	2	Y	-0-					10
03	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	2	Y	16					26
							18	9									

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					76
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					76
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					76
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					76
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					76
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	853	2	N	-0-					129
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	98	1	729	2	N	-0-					129
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1162	2	N	-0-					129
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	127	1	1010	2	N	-0-					129
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					129
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	N	159	182	1			106
							175	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	8338	X	-0-	-0-	-8338	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					22
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					22
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					10
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					10
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	-0-					10
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	N	-0-					10
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-	1	1			9
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-					9

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	-0-					33
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	-0-					33
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	Y	-0-					33
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	79	1	625	2	Y	-0-					33
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	111	1	1146	2	Y	-0-					33
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	3	1	689	2	Y	-0-					33

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					9
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					9
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					9
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					6
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	179	1	1334	2	Y	-0-					6
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	92	1	662	2	Y	-0-					6
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	105	1	837	2	Y	-0-					6
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	2	Y	-0-	1	1			5
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5

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
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-

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
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					11
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					11
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					11
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	-0-					11
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-	1	1			10
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	Y	-0-					10

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-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
10	2480	X	1590	-0-	-890	-0-	195	1	1395	2	Y	-0-					10
11	2400	X	1824	-0-	-576	-0-	216	1	1608	2	Y	-0-					10
12	2480	X	1814	-0-	-666	-0-	221	1	1593	2	Y	-0-					10
01	2480	X	1955	-0-	-525	-0-	219	1	1736	2	Y	-0-					10
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	160	1	1651	2	Y	-0-					10
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	16					26
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	Y	-0-					36
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	Y	-0-					36
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	120	1	861	2	Y	-0-					36
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	84	1	670	2	Y	-0-					36
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					36
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	2	Y	-0-					36

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

10	2325	X	1539	-0-	-786	-0-	191	1	1348	2	Y	-0-					62
11	2250	X	997	-0-	-1253	-0-	118	1	879	2	Y	-0-					62
12	2325	X	1121	-0-	-1204	-0-	137	1	984	2	Y	-0-					62
01	2325	X	834	-0-	-1491	-0-	93	1	741	2	Y	-0-					62
02	1540	X	490	-0-	-1050	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					62
03	1550	X	73	-0-	-1477	-0-	73	2			Y	-0-					62

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					33
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					33

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	Y	-0-					8
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	148	1	1100	2	Y	-0-					8
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	164	1	1182	2	Y	-0-					8
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-					8
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-	5	1			3
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	107	1	754	2	Y	-0-					4
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	125	1	933	2	Y	-0-					4
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	151	1	1086	2	Y	-0-					4
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	128	1	1016	2	Y	-0-					4
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	976	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	3069	X	1348	-0-	-1721	-0-	168	1	1180	2	Y	-0-					11
11	2970	X	1504	-0-	-1466	-0-	178	1	1326	2	Y	-0-					11
12	3069	X	1220	-0-	-1849	-0-	149	1	1071	2	Y	-0-					11
01	3069	X	1797	-0-	-1272	-0-	201	1	1596	2	Y	-0-					11
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	175	1	1799	2	Y	-0-					11
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2360	2	Y	16					27
							18	9									

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
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	2	Y	-0-					13
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	Y	-0-					13
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	Y	-0-					13
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	Y	-0-					13
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					13
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					2
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	428	2	Y	37					39
							41	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	399	2	Y	-0-					39
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	-0-					39
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					39
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	Y	-0-					39

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					6
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					6
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					6
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					6
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					6
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	2	Y	-0-					6

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	912	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	899	1	2603	2	N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	950	1	2582	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2577	-0-	-895	-0-	828	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3027	-0-	-109	-0-	891	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	926	1	2481	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	36	1	570	2	N	-0-					-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	33	1	520	2	N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	32	1	529	2	N	-0-					-0-
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	31	1	482	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
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	701	1	1384	2	N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	678	1	1252	2	N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	761	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	707	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	655	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	528	1	1081	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
10	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	125	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	124	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	127	1	2055	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	111	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	104	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	120	1	1835	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					2
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					2
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					2
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					2
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					2
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1039	-0-	-728	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	238	1	2425	2	Y	-0-					17
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	189	1	1900	2	Y	-0-					17
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	183	1	1775	2	Y	-0-					17
01	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	187	1	1730	2	Y	-0-					17
02	1960	N	1869	-0-	-91	-0-	191	1	1678	2	Y	-0-					17
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	223	1	1956	2	Y	-0-					17

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	133	1	1352	2	N	-0-					126
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	126	1	1268	2	N	-0-					126
12	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	130	1	1267	2	N	-0-	74	1			52
01	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	140	1	1299	2	N	-0-					52
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	136	1	1193	2	N	-0-					52
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	134	1	1180	2	N	-0-					52

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
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	265	1	2692	2	Y	-0-					36
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	223	1	2249	2	Y	-0-					36
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	246	1	2386	2	Y	-0-					36
01	3100	N	3525	-0-	425	425	344	1	3181	2	Y	-0-					36
02	2800	N	2453	-0-	-347	78	251	1	2202	2	Y	-0-					36
03	3100	N	3158	-0-	58	136	323	1	2835	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
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	177	1	1801	2	N	-0-					162
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	167	1	1684	2	N	-0-					162
12	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	170	1	1649	2	N	-0-					162
01	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	161	1	1493	2	N	-0-					162
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	179	1	1566	2	N	-0-					162
03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	182	1	1598	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
10	1178	N	989	-0-	-189	-0-	89	1	900	2	Y	-0-					75
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	101	1	1019	2	Y	-0-					75
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	110	1	1072	2	Y	-0-	58	1			17
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	99	1	916	2	Y	-0-					17
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	114	1	998	2	Y	-0-					17
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	115	1	1007	2	Y	-0-					17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	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
10	1023	X	784	-0-	-239	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					42
11	990	X	807	-0-	-183	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					42
12	1023	X	793	-0-	-230	-0-	74	1	719	2	Y	-0-					42
01	837	X	822	-0-	-15	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					42
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	78	1	681	2	Y	-0-					42
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	81	1	709	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
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	187	1	1905	2	Y	-0-					17
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	Y	-0-					17
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	120	1	1162	2	Y	-0-					17
01	1829	N	827	-0-	-1002	-0-	81	1	746	2	Y	-0-					17
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	70	1	618	2	Y	-0-					17
03	1271	N	492	-0-	-779	-0-	50	1	442	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
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					35
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					35
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					35
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					35
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					35
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	25	1	217	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
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	267	1	2713	2	N	-0-					28
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	261	1	2625	2	N	-0-					28
12	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	266	1	2588	2	N	-0-					28
01	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	276	1	2548	2	N	-0-					28
02	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	256	1	2243	2	N	-0-					28
03	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	285	1	2506	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					132
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					132
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					132
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					132
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	5	1	40	2	N	-0-					132
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	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
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	2	Y	-0-					38
11	1050	N	713	-0-	-337	-0-	64	1	649	2	Y	-0-					38
12	1116	N	770	-0-	-346	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					38
01	992	N	648	-0-	-344	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					38
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	67	1	592	2	Y	-0-					38
03	775	N	608	-0-	-167	-0-	62	1	546	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
10	2201	X	1808	-0-	-393	-0-	162	1	1646	2	Y	-0-					100
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	305	1	3070	2	Y	-0-					100
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	344	1	3346	2	Y	-0-					100
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	308	1	2848	2	Y	-0-					100
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	305	1	2673	2	Y	-0-					100
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	356	1	3131	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
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					38
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					38
12	403	N	261	-0-	-142	-0-	24	1	237	2	Y	-0-					38
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	35	1	326	2	Y	-0-					38
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	-0-					38
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	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
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					38
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					38
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					38
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					38
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					38
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	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
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					38
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					38
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					38
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					38
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					38
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	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
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					1
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	-0-					1
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					1
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	34	1	317	2	Y	-0-					1
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	30	1	260	2	Y	-0-					1
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	33	1	288	2	Y	-0-					1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	68	1	690	2	Y	-0-					38
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	Y	-0-					38
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	718	2	Y	-0-					38
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					38
02	616	N	381	-0-	-235	-0-	39	1	342	2	Y	-0-					38
03	806	N	418	-0-	-388	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	207	1	2101	2	N	-0-					170
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	248	1	2496	2	N	-0-					170
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	245	1	2378	2	N	-0-					170
01	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	205	1	1897	2	N	-0-					170
02	2548	N	2313	-0-	-235	-0-	237	1	2076	2	N	-0-					170
03	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	245	1	2150	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
10	1147	N	700	-0-	-447	-0-	91	1	609	2	Y	-0-					42
11	1140	N	717	-0-	-423	-0-	94	1	623	2	Y	-0-					42
12	1178	N	953	-0-	-225	-0-	122	1	831	2	Y	-0-					42
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	115	1	784	2	Y	-0-					42
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	90	1	670	2	Y	-0-					42
03	961	N	809	-0-	-152	-0-	100	1	709	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
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-

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
10	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	290	1	2947	2	Y	-0-					1
11	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	272	1	2742	2	Y	-0-					1
12	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	291	1	2831	2	Y	-0-					1
01	3317	X	2748	-0-	-569	-0-	268	1	2480	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2073	-0-	-923	-0-	212	1	1861	2	Y	-0-					1
03	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	274	1	2407	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TTK ENERGY LLC 872261
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
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					2
11	1500	N	600	-0-	-900	-0-	600	2			N	-0-					2
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					2
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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
10	2573	X	2302	-0-	-271	-0-	137	1	2165	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	133	1	2098	2	N	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	154	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	142	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	2117	-0-	-39	-0-	129	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	152	1	2322	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	239	1	3795	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	236	1	3739	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	243	1	3939	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	204	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3423	-0-	-301	-0-	208	1	3215	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	244	1	3726	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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-			-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
02	2716	N	2434	-0-	-282	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
03	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	119	1	1885	2	N	-0-			-0-
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	123	1	1946	2	N	-0-			-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	130	1	2104	2	N	-0-			-0-
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	137	1	2107	2	N	-0-			-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	158	1	2406	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	167	1	2645	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	157	1	2477	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	165	1	2669	2	N	-0-			-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	177	1	2944	2	N	-0-			-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	170	1	2625	2	N	-0-			-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	183	1	2795	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
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	N	-0-			-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	1266	2	N	-0-			-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	N	-0-			-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2245	2	N	-0-			-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	2	N	-0-			-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	164	1	2509	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	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
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	881	-0-	-421	-0-	51	1	830	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	161	-0-	-1141	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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
10	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	154	1	2440	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	147	1	2325	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	152	1	2462	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	138	1	2296	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1772	-0-	-580	-0-	108	1	1664	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	159	1	2434	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
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	2	N	-0-			-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	N	-0-			-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-			-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	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
10	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	161	1	2546	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2617	-0-	-53	-0-	156	1	2461	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	160	1	2589	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	142	1	2366	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2472	-0-	-20	-0-	150	1	2322	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	163	1	2490	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	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
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	99	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	103	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	72	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	670	-0-	-1004	-0-	38	1	632	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	535	-0-	-1033	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	502	-0-	-738	-0-	31	1	471	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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
11	510	N	17	-0-	-493	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
03	899	N	206	-0-	-693	-0-	13	1	193	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
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	150	1	2367	2	N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	142	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	130	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	149	1	2281	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	51	1	812	2	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	N	-0-					-0-
01	868	N	731	-0-	-137	-0-	41	1	690	2	N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	45	1	704	2	N	-0-					-0-
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	48	1	731	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
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	59	1	989	2	N	-0-					-0-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	65	1	1006	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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	128	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	123	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	120	1	1933	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	101	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1683	-0-	-249	-0-	103	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	113	1	1726	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
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	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
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	105	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	104	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	96	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	107	1	1632	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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	-0-					-0-
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	44	1	740	2	N	-0-					-0-
02	840	N	597	-0-	-243	-0-	36	1	561	2	N	-0-					-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	54	1	832	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
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	152	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	146	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	152	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	151	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	164	1	2510	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
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	155	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	152	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	146	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2267	-0-	-1	-0-	138	1	2129	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	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
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	593	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	595	1	843	2	N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	635	1	767	2	N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	599	1	566	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	570	1	494	2	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	611	1	426	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
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	757	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	762	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	742	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	679	1	2010	2	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	813	1	2218	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
10	1798	X	1754	-0-	-44	-0-	794	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	791	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1725	-0-	-11	-0-	837	1	888	2	N	-0-					-0-
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	732	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	759	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	844	1	816	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
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	111	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	99	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	97	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	70	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	113	1	1725	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
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	196	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	179	1	2825	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	163	1	2632	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	162	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	169	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	176	1	2691	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
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	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
10	899	N	806	-0-	-93	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	40	1	622	2	N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	50	1	774	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
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	2	N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	77	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	67	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	70	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	78	1	1201	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
10	5766	X	5392	-0-	-374	-0-	320	1	5072	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	305	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5235	-0-	-469	-0-	305	1	4930	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	288	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4737	-0-	-219	-0-	288	1	4449	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5224	-0-	-170	-0-	321	1	4903	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
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	147	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	149	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	135	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	144	1	2201	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
10	4681	X	3727	-0-	-954	-0-	363	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3623	-0-	-907	-0-	362	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3523	-0-	-1158	-0-	356	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	468	1	4916	2	N	-0-					-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	520	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	464	1	3621	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
10	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	616	1	2240	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2765	-0-	-205	-0-	608	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	646	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	596	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2538	-0-	-38	-0-	511	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	661	1	2339	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
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	32	1	31	2	N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
03	217	N	43	-0-	-174	-0-	3	1	40	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	673	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	665	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	688	1	906	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	598	1	713	2	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	696	1	1394	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	772	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	760	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	804	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	695	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	747	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	829	1	2036	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	226	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	221	1	3583	2	N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	201	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	206	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	234	1	3574	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	172	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	169	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	176	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	159	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	138	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	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

10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1693	1	2839	3	Y	200	357	1	5	8	145
							220	9									
11	1830	X	1477	-0-	-353	-0-	1233	1	244	9	Y	222	183	1			184
12	1891	X	1212	-0-	-679	-0-	1030	1	182	9	Y	165	182	1			167
01	1891	X	974	-0-	-917	-0-	817	1	157	9	Y	143	181	1			129
02	4396	X	1243	-0-	-3153	-0-	1057	1	186	9	Y	169	203	1			95
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					95

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	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

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	171	1	51	9	Y	46	178	1	2	8	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	118	1	81	9	Y	74					107
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	228	1	64	9	Y	58					165
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	210	1	209	9	Y	190	188	1			167
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

10	3193	X	266	-0-	-2927	-0-	109	1	157	9	Y	143	168	1	6	8	44
11	2700	X	314	-0-	-2386	-0-	159	1	155	9	Y	141	86	1			99
12	2790	X	661	-0-	-2129	-0-	564	1	97	9	Y	88	168	1			19
01	2821	X	514	-0-	-2307	-0-	436	1	78	9	Y	71					90
02	252	X	114	-0-	-138	-0-	44	1	70	9	Y	64	82	1			72
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					72

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	520	1	180	9	Y	164	367	1	1	8	68
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	576	1	144	9	Y	131					199
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	393	1	146	9	Y	133	187	1			145
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	320	1	151	9	Y	137	180	1			102
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	140	1	158	9	Y	144	189	1			57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	199	186	1	5	8	210
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	188	1			73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	983	3	283	9	N	257	361	1	5	8	162
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	854	3	250	9	N	227	179	1			210
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	726	3	271	9	N	246	182	1			274
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	371	3	261	9	N	237	364	1			147
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	516	3	216	9	N	196	161	1			182
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	4123	X	1309	-0-	-2814	-0-	979	1	330	9	Y	300	179	1	4	8	269
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	913	1	2150	3	Y	-0-					269
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	1044	1	5099	3	Y	352	372	1			249
							387	9									
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	855	1	3132	3	Y	194	181	1			262
							213	9									
*02	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	1127	1	6414	3	Y	198	188	1			272
							218	9									
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					272

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	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

10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	154	1	1086	3	Y	221	227	1			200
							243	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	118	1	756	3	Y	74	222	1			52
							81	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	119	1	726	3	Y	-0-	25	1			27
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	755	3	Y	491	181	1			337
							540	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	171	1	1334	3	Y	421	566	1			192
							463	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

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
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	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1173 277	1 9	1707	3	Y	252	186	1	23	8	210
11	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	990 237	1 9	1782	3	Y	215	383	1			42
12	3286	X	2341	-0-	-945	-0-	899 212	1 9	1230	3	Y	193	190	1			45
01	3317	X	1192	-0-	-2125	-0-	811 222	1 9	159	3	Y	202					247
02	2716	X	1043	-0-	-1673	-0-	706 196	1 9	141	3	Y	178	180	1			245
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					245

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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					34
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					34
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					34
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					34
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	720	1	174	9	Y	158	131	1	5	8	118
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	669	1	141	9	Y	128	127	1			119
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	566	1	171	9	Y	155	134	1			140
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	431 164	1 9	280	3	Y	149	132	1			157
*02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	394 133	1 9	364	3	Y	121	127	1			151
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					151

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1333	X	1326	-0-	-7	-0-	647	1	603	3	Y	69	56	1	3	8	51
							76	9									
11	1170	X	775	-0-	-395	-0-	597	1	119	3	Y	54	54	1			51
							59	9									
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	513	1	138	3	Y	66	57	1			60
							73	9									
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	413	1	741	3	Y	63	56	1			67
							69	9									
*02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	362	1	779	3	Y	52	54	1			65
							57	9									
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					65

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

10	6417	X	5760	-0-	-657	-0-	913	1	4631	3	Y	196	185	1	1	8	150
							216	9									
11	6570	X	4382	-0-	-2188	-0-	880	1	3290	3	Y	193	178	1			165
							212	9									
12	6789	X	4506	-0-	-2283	-0-	870	1	3338	3	Y	271	180	1			256
							298	9									
01	7657	X	3521	-0-	-4136	-0-	744	1	2581	3	Y	178	180	1			254
							196	9									
02	3080	X	3058	-0-	-22	-0-	645	1	2201	3	Y	193	190	1			257
							212	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					257

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	386	1	250	9	Y	227	359	1	12	8	80
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	314	1	175	9	Y	159					239
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	311	1	198	9	Y	180	179	1			240
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	247	1	248	9	Y	225	178	1			287
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	148	1	171	9	Y	155	180	1			262
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

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
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1628 146	1 9	1762	3	Y	133	132	1			161
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1660 184	1 9	1764	3	Y	167	139	1			189
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1688 320	1 9	1682	3	Y	291	163	1			317
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1757 304	1 9	1809	3	Y	276	356	1			237
02	3444	X	2833	-0-	-611	-0-	1512 272	1 9	1049	3	Y	247	337	1			147
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					147

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1	4	8	155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	178	1			114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	188	1			84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					232
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

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
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	110 157	1 9	1343	3	Y	143	185	1	17	8	53
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	110 147	1 9	1589	3	Y	134					187
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54 180	1 9	443	3	Y	164	187	1			164
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56 144	1 9	523	3	Y	131	188	1			107
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29 88	1 9	7	3	Y	80					187
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					30
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					30
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					65
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					65
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	3	Y	-0-					22
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	687	3	Y	-0-					22
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	-0-					22
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	Y	-0-					22
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	54	1	506	3	Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	974 373	1 9	6464	3	Y	339	370	1	4	3	102
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	992 283	1 9	4399	3	Y	257	187	1			172
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	886 220	1 9	10008	3	Y	200	180	1			192
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	572 157	1 9	7208	3	Y	143	188	1			147
*02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	463 232	1 9	5297	3	Y	211	189	1			169
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					169

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
03	T. A.		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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

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
10	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	1356 109	1 9	5192	3	N	99	180	1	1	8	60
11	6690	X	6301	-0-	-389	-0-	1141 112	1 9	5048	3	N	102					162
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1142 161	1 9	5541	3	N	146	179	1			129
01	7378	X	6675	-0-	-703	-0-	1012 153	1 9	5510	3	N	139	181	1			87
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1093 149	1 9	5543	3	N	135					222
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					222

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					87
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					99
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					102
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	N	25					184
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	88	1			96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					104
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					45
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					17
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	N	-0-					17
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	2	N	-0-					17
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					17
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					17
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					116
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					116
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	N	2					118
							2	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	2					120
							2	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	2					122
							2	9									
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	2					124
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	248	1	2725	2	N	-0-	37	1			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	94	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	173	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	2	N	-0-					-0-
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	96	1	1177	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					87
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					87
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					87
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					87
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	49	1	236	2	Y	-0-					57
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	52	1	224	2	Y	-0-					57
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	Y	1					58
							1	9									
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					58
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 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
10	3720	X	473	-0-	-3247	-0-	473	3			N	-0-	1	1			-0-
11	3450	X	435	-0-	-3015	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	1133	-0-	-2432	-0-	788	3	345	9	N	314	228	1			86
01	3565	X	1803	-0-	-1762	-0-	1384	3	419	9	N	381	388	1			79
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2180	3	549	9	N	499	431	1			147
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-	104	1			43

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 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
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	990	X	528	-0-	-462	-0-	514	3	14	9	N	13	12	1			1
12	1023	X	393	-0-	-630	-0-	381	3	12	9	N	11	11	1			1
01	1023	N	280	-0-	-743	-0-	279	3	1	9	N	1	2	1			-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	9	N	6	3	1			3
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	3	2	9	N	2	3	1			2
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2303	3	25	9	N	23	11	1			14

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2850	3	141	9	N	128	119	1			21
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2669	3	216	9	N	196	187	1			30
12	3100	N	3129	-0-	29	29	2956	3	173	9	N	157	136	1			51
01	2976	N	915	-0-	-2061	-0-	915	3			N	-0-	42	1			9
02	2688	N	1177	-0-	-1511	-0-	1177	3			N	-0-	6	1			3
03	2976	X	1596	-0-	-1380	-0-	1595	3	1	9	N	1	2	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	571	3	143	9	N	130	135	1			24
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	526	3	217	9	N	197	190	1			31
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	582	3	172	9	N	156	136	1			51
01	713	N	431	-0-	-282	-0-	221	3	210	9	N	191	201	1			41
02	700	N	447	-0-	-253	-0-	250	3	197	9	N	179	164	1			56
03	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	3			N	-0-	40	1			16

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	467	-0-	-742	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	736	-0-	-300	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	936	3	133	9	N	121	110	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					2
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					2
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					2
01	1023	N	392	-0-	-631	-0-	392	3			N	-0-					2
02	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					2
03	1023	N	627	-0-	-396	-0-	627	3			N	-0-	2	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	1	1			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	222	3	398	9	N	362	257	1			105

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
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					1
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					1
12	5115	X	5097	-0-	-18	-0-	5097	3			N	-0-					1
01	5115	X	1857	-0-	-3258	-0-	1857	3			N	-0-					1
02	4620	X	2916	-0-	-1704	-0-	2916	3			N	-0-					1
03	5084	X	3390	-0-	-1694	-0-	3390	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	806	N	237	-0-	-569	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	700	N	361	-0-	-339	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	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
10	7347	X	6629	-0-	-718	-0-	6517	3	112	9	N	102	91	1			49
11	7110	X	5251	-0-	-1859	-0-	5022	3	229	9	N	208	206	1			51
12	6696	X	2896	-0-	-3800	-0-	2598	3	298	9	N	271	217	1			105
01	6696	X	1195	-0-	-5501	-0-	985	3	210	9	N	191	135	1			161
02	6020	X	1584	-0-	-4436	-0-	1551	3	33	9	N	30	125	1			66
*03	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12362	3	131	9	N	119	82	1			103

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
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					1
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					1
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					1
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					1
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					1
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-							-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-							-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	928	2	Y	1	1	8					-0-
						1	9											
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-							-0-
02	616 N	6	-0-	-610	-0-	6	2			Y	-0-							-0-
03	682 N	4	-0-	-678	-0-	4	2			Y	-0-							-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
03	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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					41
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					41
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					41
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					41
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					41
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B2	EXT	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

CHILDS WELL #: RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
03	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

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					54
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					54
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					54
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	576	2	1	9	Y	1					13
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	594	2	2	9	Y	2					15
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					18
01	589	N	330	-0-	-259	-0-	323	2	7	9	Y	6					24
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	217	2	12	9	Y	11					35
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	347	2	85	9	N	77	156	1			24
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	377	2	21	9	N	19					43
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	272	2	23	9	N	21					64
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	292	2	14	9	N	13					77
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3					80
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					80

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	N	6					70
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	378	2	8	9	N	7					77
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	345	2	7	9	N	6					83
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	451	2	6	9	N	5					88
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	2	8	9	N	7					95
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					95

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

10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					3
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					3
12	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	2			N	-0-					3
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					3
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					3
*03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					3

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	1165	2	28	9	N	25					35
11	1590	N	1188	-0-	-402	-0-	1165	2	23	9	N	21					56
12	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1194	2	57	9	N	52					108
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					118
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1487	2	11	9	N	10					128
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1102	2	15	9	N	14					142

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					25
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	45	1	3716	2	N	-0-					25
12	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	25	1	2301	2	N	-0-					25
01	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	23	1	2283	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-	18	1	2268	2	N	-0-					25
03	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	23	1	2047	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
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					100
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					100
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					100
01	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					100
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					100
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					100

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					30
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					30
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					30
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					30

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					259
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	N	1					260
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	N	2					262
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					264
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					264

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	52	3	13	9	N	12					39
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					39
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					39
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					39
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					39
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					39

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
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
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TISCHER ENERGY, LLC 100250
HIGHGROUND WELL #: 2H RRCID -> 300728 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11525 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		107073	-0-	107073	111006	35002	2	71913	4	N	144					144
							158	9									
11	DELQ PR		227915	-0-	227915	338921	226944	2	971	9	N	883	744	1			283
12	609403	X	270482	-0-	-338921	-0-	269336	2	1146	9	N	1042	943	1			382
01	250759	X	241161	-0-	-9598	-0-	240286	2	875	9	N	795	690	1			487
02	226492	X	191312	-0-	-35180	-0-	190783	2	529	9	N	481	968	1			-0-
03	250759	X	NO RPT	-0-	-250759	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
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
10	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3117	3			N	-0-					66
11	3420	X	2745	-0-	-675	-0-	2743	3	2	9	N	2					68
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3533	3	6	9	N	5					73
01	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	3222	3	20	9	N	18					91
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					91
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					91

TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
BARBER-GUNN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300742 COMPL. DATE 09/30/2025 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11120 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		63234	-0-	63234	-0-	58599	2	4635	9	N	4214	2684	1	1079	8	451
11	DELQ PR		137760	-0-	137760	137760	132655	2	5105	9	N	4641	4433	1			659
12	265207	X	127447	-0-	-137760	-0-	122755	2	4692	9	N	4265	4887	1			37
01	166687	X	118941	-0-	-47746	-0-	114347	2	4594	9	N	4176	3819	1	182	8	212
02	150556	X	107795	-0-	-42761	-0-	104232	2	3563	9	N	3239	3319	1			132
03	166687	X	114570	-0-	-52117	-0-	111033	2	3537	9	N	3215	3347	1			-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	506	1	4840	2	Y	49	87	1			20
							54	9									
11	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	469	1	4464	2	Y	86	44	1			62
							95	9									
12	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	524	1	4664	2	Y	58	93	1			27
							64	9									
01	5394	X	5313	-0-	-81	-0-	508	1	4711	2	Y	85	43	1			69
							94	9									
02	4872	X	3848	-0-	-1024	-0-	388	1	3398	2	Y	56	61	1			64
							62	9									
03	5394	X	4163	-0-	-1231	-0-	422	1	3654	2	Y	79	81	1			62
							87	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

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-

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
10	22847	X	22091	-0-	-756	-0-	2069	1	19807	2	Y	195	257	1	13	8	74
							215	9									
11	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	2008	1	19116	2	Y	161	118	1	1	8	116
							177	9									
12	21359	X	20549	-0-	-810	-0-	2051	1	18250	2	Y	225	228	1	13	8	100
							248	9									
01	22103	X	20449	-0-	-1654	-0-	1970	1	18291	2	Y	171	132	1	3	8	136
							188	9									
02	19964	X	18566	-0-	-1398	-0-	1884	1	16511	2	Y	155	120	1			171
							171	9									
03	22103	X	20810	-0-	-1293	-0-	2130	1	18458	2	Y	202	210	1	11	8	152
							222	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
10	21328	X	20478	-0-	-850	-0-	1911	1	18294	2	Y	248	226	1	1	8	72
							273	9									
11	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	1833	1	17450	2	Y	223	261	1			34
							245	9									
12	20026	X	19181	-0-	-845	-0-	1913	1	17023	2	Y	223	188	1	1	8	68
							245	9									
01	20491	X	19188	-0-	-1303	-0-	1837	1	17057	2	Y	267	303	1			32
							294	9									
02	18508	X	16955	-0-	-1553	-0-	1727	1	15140	2	Y	80	59	1			53
							88	9									
03	20491	X	18442	-0-	-2049	-0-	1901	1	16480	2	Y	55	92	1	1	8	15
							61	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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. 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
10	26784	X	26084	-0-		-700		-0-	2419	1	23157	2	Y	462	434	1	4	8	134
									508	9									
11	24948	X	24948	-0-		-0-		-0-	2333	1	22206	2	Y	372	449	1			57
									409	9									
12	24614	X	22754	-0-		-1860		-0-	2250	1	20020	2	Y	440	359	1	5	8	133
									484	9									
01	26071	X	24348	-0-		-1723		-0-	2317	1	21512	2	Y	472	547	1	1	8	57
									519	9									
02	23548	X	21678	-0-		-1870		-0-	2200	1	19287	2	Y	174	115	1			116
									191	9									
03	26071	X	23627	-0-		-2444		-0-	2428	1	21050	2	Y	135	208	1	6	8	37
									149	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. 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
10	30876	X	24202	-0-		-6674		-0-	2075	1	22049	2	Y	71	94	1	2	8	200
									78	9									
11	28530	X	16711	-0-		-11819		-0-	1496	1	15084	2	Y	119	197	1			122
									131	9									
12	28985	X	14141	-0-		-14844		-0-	1135	1	12960	2	Y	42	76	1	1	8	87
									46	9									
01	29816	X	29816	-0-		-0-		-0-	2295	1	27358	2	Y	148	95	1	1	8	139
									163	9									
02	26180	X	25592	-0-		-588		-0-	2075	1	23442	2	Y	68	99	1			108
									75	9									
03	27686	X	27686	-0-		-0-		-0-	2254	1	25178	2	Y	231	191	1	5	8	143
									254	9									

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. 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
10	31992	X	25287	-0-		-6705		-0-	2170	1	23055	2	Y	56	68	1	3	8	148
									62	9									
11	29520	X	17104	-0-		-12416		-0-	1533	1	15454	2	Y	106	145	1			109
									117	9									
12	30194	X	17985	-0-		-12209		-0-	1445	1	16505	2	Y	32	68	1	1	8	72
									35	9									
01	31287	X	31287	-0-		-0-		-0-	2411	1	28736	2	Y	127	78	1	1	8	120
									140	9									
02	27272	X	26801	-0-		-471		-0-	2174	1	24571	2	Y	51	86	1			85
									56	9									
03	28530	X	28530	-0-		-0-		-0-	2326	1	25972	2	Y	211	161	1	4	8	131
									232	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. 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
10	29822	X	24262	-0-		-5560		-0-	39	1	24132	2	Y	83	129	1	7	8	120
									91	9									
11	28800	X	10058	-0-		-18742		-0-	13	1	10019	2	Y	24	50	1			94
									26	9									
12	27931	X	19998	-0-		-7933		-0-	25	1	19919	2	Y	49	37	1	6	8	100
									54	9									
01	28407	X	28407	-0-		-0-		-0-	37	1	28194	2	Y	160	171	1	2	8	87
									176	9									
02	24080	X	23319	-0-		-761		-0-	38	1	23125	2	Y	142	134	1			95
									156	9									
03	24854	X	24854	-0-		-0-		-0-	43	1	24605	2	Y	187	133	1	12	8	137
									206	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10	31155	X	27844	-0-	-3311	-0-	44 202	1 9	27598	2	Y	184	186	1	5	8	242
11	29850	X	27186	-0-	-2664	-0-	35 152	1 9	26999	2	Y	138	100	1			280
12	30070	X	28369	-0-	-1701	-0-	36 129	1 9	28204	2	Y	117	111	1	9	8	277
01	30070	X	27232	-0-	-2838	-0-	35 230	1 9	26967	2	Y	209	371	1	2	8	113
02	27160	X	22908	-0-	-4252	-0-	37 237	1 9	22634	2	Y	215	184	1			144
03	28365	X	25892	-0-	-2473	-0-	45 268	1 9	25579	2	Y	244	195	1	6	8	187

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	48050	X	41828	-0-	-6222	-0-	52 397	1 9	41379	2	Y	361	345	1	13	8	215
11	46260	X	39704	-0-	-6556	-0-	47 439	1 9	39218	2	Y	399	502	1	1	8	111
12	44888	X	39331	-0-	-5557	-0-	49 450	1 9	38832	2	Y	409	424	1	17	8	79
01	44888	X	38257	-0-	-6631	-0-	49 395	1 9	37813	2	Y	359	387	1	4	8	47
02	40544	X	34481	-0-	-6063	-0-	45 409	1 9	34027	2	Y	372	297	1			122
03	41819	X	37230	-0-	-4589	-0-	51 308	1 9	36871	2	Y	280	307	1	17	8	78

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
10	77531	X	64804	-0-	-12727	-0-	81 221	1 9	64502	2	Y	201	190	1	9	8	118
11	74250	X	52944	-0-	-21306	-0-	63 182	1 9	52699	2	Y	165	237	1			46
12	69781	X	63975	-0-	-5806	-0-	79 319	1 9	63577	2	Y	290	271	1	8	8	57
01	69626	X	59833	-0-	-9793	-0-	76 297	1 9	59460	2	Y	270	291	1	1	8	35
02	62888	X	53984	-0-	-8904	-0-	70 290	1 9	53624	2	Y	264	213	1			86
03	64790	X	58045	-0-	-6745	-0-	79 223	1 9	57743	2	Y	203	221	1	11	8	57

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544

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
10	174902	X	93919	-0-		-80983	-0-		94	1	93090	2	Y	668	635	1	28	8	153
									735	9									
11	155250	X	86063	-0-		-69187	-0-		86	1	85275	2	Y	638	650	1	3	8	138
									702	9									
12	129487	X	82048	-0-		-47439	-0-		86	1	81238	2	Y	658	636	1	37	8	123
									724	9									
01	129487	X	73260	-0-		-56227	-0-		197	1	72418	2	Y	586	596	1	8	8	105
									645	9									
02	94024	X	63384	-0-		-30640	-0-		66	1	62747	2	Y	519	523	1			101
									571	9									
03	93930	X	67186	-0-		-26744	-0-		73	1	66454	2	Y	599	556	1	35	8	109
									659	9									

LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796

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
10	146723	X	92604	-0-		-54119	-0-		93	1	91833	2	Y	616	575	1	24	8	142
									678	9									
11	133920	X	85337	-0-		-48583	-0-		85	1	84610	2	Y	584	597	1	2	8	127
									642	9									
12	120714	X	81028	-0-		-39686	-0-		85	1	80260	2	Y	621	600	1	31	8	117
									683	9									
01	107074	X	77881	-0-		-29193	-0-		202	1	77078	2	Y	546	558	1	7	8	98
									601	9									
02	90664	X	66958	-0-		-23706	-0-		69	1	66350	2	Y	490	493	1			95
									539	9									
03	92597	X	70586	-0-		-22011	-0-		76	1	69914	2	Y	542	507	1	31	8	99
									596	9									

REYNOLDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300747 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11340 - 24261

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
10	0		250159	-0-		250159	336698		263	1	248442	2	Y	1322	953	1	291	8	170
									1454	9									
11	DELQ PR		268529	-0-		268529	605227		302	1	266381	2	Y	1678	1760	1	17	8	71
									1846	9									
12	878790	X	273563	-0-		-605227	-0-		371	1	271126	2	Y	1878	1606	1	163	8	180
									2066	9									
01	296825	X	259935	-0-		-36890	-0-		296	1	258004	2	Y	1486	1515	1	31	8	120
									1635	9									
02	268100	X	237911	-0-		-30189	-0-		274	1	236118	2	Y	1381	1360	1	1	8	140
									1519	9									
03	296825	X	246132	-0-		-50693	-0-		289	1	244141	2	Y	1547	1500	1	111	8	76
									1702	9									

REYNOLDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300759 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11468 - 18736

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
10	0		103941	-0-		103941	136842		109	1	102641	2	Y	1083	838	1	159	8	153
									1191	9									
11	DELQ PR		112243	-0-		112243	249085		125	1	110637	2	Y	1346	1433	1	9	8	57
									1481	9									
12	355381	X	106296	-0-		-249085	-0-		144	1	104727	2	Y	1295	1139	1	86	8	127
									1425	9									
01	121644	X	100648	-0-		-20996	-0-		114	1	99271	2	Y	1148	1166	1	16	8	93
									1263	9									
02	109872	X	83381	-0-		-26491	-0-		95	1	82217	2	Y	972	966	1			99
									1069	9									
03	121644	X	90441	-0-		-31203	-0-		106	1	89157	2	Y	1071	1062	1	54	8	54
									1178	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
REYNOLDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300829 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11505 - 21854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		203984	-0-	203984	280016	214 1439	1 9	202331	2	Y	1308	1021	1	238	8	177
11	0		223721	-0-	223721	503737	250 1833	1 9	221638	2	Y	1666	1758	1	14	8	71
12	719381	X	215644	-0-	-503737	-0-	292 2041	1 9	213311	2	Y	1855	1619	1	125	8	182
01	238266	X	211405	-0-	-26861	-0-	241 1612	1 9	209552	2	Y	1465	1505	1	23	8	119
02	215208	X	196450	-0-	-18758	-0-	226 1531	1 9	194693	2	Y	1392	1369	1			142
03	238266	X	203131	-0-	-35135	-0-	238 1671	1 9	201222	2	Y	1519	1496	1	89	8	76

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2252	2	11	9	N	10					98
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			98
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					98
01	2263	N	1034	-0-	-1229	-0-	1034	2			N	-0-					98
02	1176	N	501	-0-	-675	-0-	501	2			N	-0-					98
03	1953	N	930	-0-	-1023	-0-	902	2	28	9	N	25					123

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					124
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					124
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					124
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					124
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					124
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					145
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					145
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					145
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					145
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					145
03	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	2			Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2025

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

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-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

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-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

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-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	1			Y	-0-					3
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	1			Y	-0-					3
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	1			Y	-0-					3
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	836	1	54	9	Y	49					52
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	1	17	9	Y	15					67
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-					67

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					3
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					3
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			Y	-0-					3
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					3
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					3
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					44
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			Y	-0-					44
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	1			Y	-0-					44
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					44
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	1	4	9	Y	4					48
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	1	12	9	Y	11					59

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					40
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					40
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	1			Y	-0-					40
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					40
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	1	4	9	Y	4					44
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	1	12	9	Y	11					55

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	198	1	19	9	N	17					44
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					44

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3112	-0-	-701	-0-	3112	1			Y	-0-					50
11	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	2704	1			Y	-0-					50
12	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	2945	1	91	9	Y	83					133
01	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3136	1	131	9	Y	119	172	1			80
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3748	1	22	9	Y	20					100
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3756	1	96	9	Y	87	140	1			47

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	1			Y	-0-					21
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	2327	1			Y	-0-					21
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	1			Y	-0-					21
01	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	2335	1	54	9	Y	49					70
02	2184	X	2059	-0-	-125	-0-	2042	1	17	9	Y	15					85
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	2252	1	75	9	Y	68	153	1			-0-

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
10	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	1929	1			Y	-0-					88
11	2130	X	1309	-0-	-821	-0-	1309	1			Y	-0-					88
12	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	1985	1			Y	-0-					88
01	2139	X	1926	-0-	-213	-0-	1860	1	66	9	Y	60	86	1			62
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1913	1	22	9	Y	20					82
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1981	1	24	9	Y	22	35	1			69

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5414	-0-	-1127	-0-	5307	1	107	9	N	97	182	1			33
11	6330	X	5143	-0-	-1187	-0-	5104	1	39	9	N	35					68
12	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	5111	1	80	9	N	73					141
01	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	4342	1	85	9	N	77					218
02	4900	X	4702	-0-	-198	-0-	4670	1	32	9	N	29	181	1			66
03	5425	X	5093	-0-	-332	-0-	5046	1	47	9	N	43					109

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
10	899	N	563	-0-	-336	-0-	563	1			N	-0-					25
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					25
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1159	1	136	9	N	124					149
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					149
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					149
03	899	N	205	-0-	-694	-0-	205	1			N	-0-					149

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2708	-0-	2708	11012	2696	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		689	-0-	689	11701	689	3			Y	-0-					-0-
12	13167	X	1466	-0-	-11701	-0-	1453	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2661	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	3836	X	1000	-0-	-2836	-0-	991	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	2697	X	1694	-0-	-1003	-0-	1677	3	17	9	Y	15	15	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
10	3689	X	2821	-0-	-868	-0-	2788	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3240	X	2468	-0-	-772	-0-	2449	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3570	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3250	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2986	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	3327	3	30	9	N	27	27	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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1407	3	10	9	N	9	9	1			-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	3	9	9	N	8	8	1			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

10	DLQ G-10		5904	-0-	5904	17457	5777	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
11	DLQ G-10		5488	-0-	5488	22945	5376	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
12	28768	X	5823	-0-	-22945	-0-	5711	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5639	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
02	5320	X	5190	-0-	-130	-0-	5076	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
03	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	5451	3	123	9	Y	112	112	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

10	DLQ G-10		7885	-0-	7885	21582	7722	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
11	DLQ G-10		7960	-0-	7960	29542	7799	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
12	39220	X	9678	-0-	-29542	-0-	9517	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8326	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
02	7420	X	7397	-0-	-23	-0-	7239	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
03	9672	X	8431	-0-	-1241	-0-	8257	3	174	9	Y	158	158	1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

10	DLQ G-10		4378	-0-	4378	9980	4261	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
11	DLQ G-10		3405	-0-	3405	13385	3308	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
12	16711	X	3326	-0-	-13385	-0-	3229	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3057	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
02	3948	X	2862	-0-	-1086	-0-	2778	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
03	4371	X	2966	-0-	-1405	-0-	2878	3	88	9	Y	80	80	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

10	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6412	3253	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
11	DLQ G-10		1516	-0-	1516	7928	1447	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
12	9450	X	1522	-0-	-7928	-0-	1453	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	830	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	3052	X	1227	-0-	-1825	-0-	1173	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	3379	X	1306	-0-	-2073	-0-	1115	3	191	9	Y	174	174	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					15
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					15

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
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					50
11	870	N	251	-0-	-619	-0-	251	2			Y	-0-					50
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					50
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					50
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			Y	-0-					50
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					50

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					10
11	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	2			Y	-0-					10
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					10
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					10
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					10
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					10

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		57	-0-	57	65	57	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	T.	A.	67	-0-	67	78	67	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-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-

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 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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					23
11	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	2			Y	-0-					23
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					23
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					23
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					23

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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					23
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			Y	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					23
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					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
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-

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
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-

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
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-

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
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					69
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					69

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					19
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					30
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

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

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					69
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					69

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

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

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

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

SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1495	2	25	9	Y	23					44
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	Y	17					61
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	Y	8	49	1			20
01	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1335	2	10	9	Y	9					29
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	1337	2	3	9	Y	3					32
03	1643	N	2	-0-	-1641	-0-	2	2			Y	-0-					32

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3834	2	34	9	Y	31					77
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4693	2	64	9	Y	58					135
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5662	2	79	9	Y	72	109	1			98
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5133	2	48	9	Y	44					142
02	4452	X	3838	-0-	-614	-0-	3836	2	2	9	Y	2					144
03	4960	X	4029	-0-	-931	-0-	4029	2			Y	-0-					144

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

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

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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					211
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					211
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

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

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	441	X	17	-0-	-424	-0-	17	2			N	-0-					80
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					80
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					80
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					80
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					80
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	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
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	1			Y	-0-					13
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	1			Y	-0-					13
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	1			Y	-0-					13
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	1			Y	-0-					13
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	872	1	119	9	Y	108					121
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	934	1	24	9	Y	22					143

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	2067	1	25	9	N	23	177	1			25
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1			N	-0-					25
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2203	1	58	9	N	53					78
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	1	24	9	N	22					100
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2280	1	48	9	N	44					144
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	17					161

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 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
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	1			N	-0-					20
11	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	2060	1	44	9	N	40					60
12	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	1683	1	55	9	N	50					110
01	2511	X	1479	-0-	-1032	-0-	1473	1	6	9	N	5					115
02	2268	X	1311	-0-	-957	-0-	1225	1	86	9	N	78	171	1			22
03	2511	X	1706	-0-	-805	-0-	1706	1			N	-0-					22

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					14
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1			Y	-0-					26
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	1			Y	-0-					26
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	1			Y	-0-					26
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	1			Y	-0-					26
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1699	1	64	9	Y	58					84
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1872	1	99	9	Y	90	174	1			-0-

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
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	1			N	-0-					14
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	1			N	-0-					14
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	1	18	9	N	16					30
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					30
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					30
03	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	1			N	-0-					30

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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	1			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	188	1	22	9	Y	20					20
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			Y	-0-					20

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	189	1	22	9	Y	20					20
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	279	1	24	9	Y	22	35	1			7

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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					56
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	1			N	-0-					56
12	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	1			N	-0-					56
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	1			N	-0-					56
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	1			N	-0-					56
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	1			N	-0-					56

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					104
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					104
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					104
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	1			N	-0-					104
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	521	1			N	-0-					104
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	596	1	79	9	N	72					176

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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	1			Y	-0-					24
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1			Y	-0-					24
12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	1			Y	-0-					24
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1210	1	2	9	Y	2					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1083	1	21	9	Y	19					45
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	1	19	9	Y	17					62

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
10	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1395	1			Y	-0-					39
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	1			Y	-0-					39
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	1			Y	-0-					39
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	1	2	9	Y	2					41
02	1904	N	1572	-0-	-332	-0-	1551	1	21	9	Y	19					60
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	1	19	9	Y	17					77

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					40
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	542	1	164	9	N	149					189
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					189
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			N	-0-					189
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					189
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					189

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					68
11	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	1			N	-0-					68
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					68
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					68
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					68
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	1			N	-0-					68

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

10	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	1			N	-0-					210
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-					210
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	1	12	9	N	11	163	1			58
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	174	1	25	9	N	23					81
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	157	1	146	9	N	133					214
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	151	1	63	9	N	57	165	1			106

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	1			Y	-0-					2
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			Y	-0-					2
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	1			Y	-0-					2
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	1			Y	-0-					2
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					3
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					3
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	1			Y	-0-					3
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	897	1	57	9	Y	52					55
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	1	4	9	Y	4					59
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	1	12	9	Y	11					70

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

10	1993	X	-0-	-0-	-1993	-0-					N	-0-					68
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					68
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	1			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	1	4	9	Y	4					4
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	1	12	9	Y	11					15

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
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40
11	870	N	586	-0-	-284	-0-	586	1			N	-0-					40
12	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	1			N	-0-					40
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					40
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	1			N	-0-					40
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
10	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	1			Y	-0-					27
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1			Y	-0-					27
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			Y	-0-					27
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1			Y	-0-					27
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1031	1	157	9	Y	143	169	1			1
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	1			Y	-0-					1

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
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	1			N	-0-					95
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	1			N	-0-					95
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	740	1	68	9	N	62					157
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	1			N	-0-					157
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	1			N	-0-					157
03	806	N	599	-0-	-207	-0-	599	1			N	-0-					157

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
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	1			N	-0-					56
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2305	1	168	9	N	153	170	1			39
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	1	2	9	N	2					41
01	2666	N	1997	-0-	-669	-0-	1997	1			N	-0-					41
02	2296	N	1854	-0-	-442	-0-	1854	1			N	-0-					41
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1758	1	152	9	N	138					179

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7208	X	1138	-0-	-6070	-0-	1120	1	18	9	N	16					73
11	3030	X	936	-0-	-2094	-0-	928	1	8	9	N	7					80
12	3131	X	828	-0-	-2303	-0-	828	1			N	-0-					80
01	1891	X	697	-0-	-1194	-0-	697	1			N	-0-					80
02	1036	X	617	-0-	-419	-0-	604	1	13	9	N	12					92
03	1147	X	682	-0-	-465	-0-	676	1	6	9	N	5					97

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 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
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4133	1	48	9	N	44					128
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	1			N	-0-					128
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	1			N	-0-					128
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	3048	1			N	-0-					128
02	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	2613	1	124	9	N	113					241
03	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	2792	1			N	-0-	178	1			63

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

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

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	1			Y	-0-					1
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			Y	-0-					1
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	1			Y	-0-					1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	307	1	22	9	Y	20					21
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	1	11	9	Y	10					31
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					31

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	466	-0-	-340	-0-	466	1			N	-0-					60
11	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	1			N	-0-					60
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	1			N	-0-					60
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	1			N	-0-					60
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	524	1	46	9	N	42					102
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	1	2	9	N	2					104

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2664	1	63	9	N	57					156
11	3000	X	2450	-0-	-550	-0-	2411	1	39	9	N	35	161	1			30
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	1			N	-0-					30
01	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	1653	1			N	-0-					30
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3361	1	74	9	N	67					97
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2982	1	66	9	N	60					157

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
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					112
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					112
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					112
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	1			N	-0-					112
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					112
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
10	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4468	1	75	9	N	68					131
11	4290	X	3957	-0-	-333	-0-	3855	1	102	9	N	93					224
12	4402	X	3944	-0-	-458	-0-	3940	1	4	9	N	4	180	1			48
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3839	1	139	9	N	126					174
02	4116	X	3663	-0-	-453	-0-	3571	1	92	9	N	84	180	1			78
03	4557	X	3796	-0-	-761	-0-	3743	1	53	9	N	48					126

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
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	1			Y	-0-					40
11	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	1			Y	-0-					40
12	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	1			Y	-0-					40
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					40
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			Y	-0-					40
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-					40

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			Y	-0-					1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			Y	-0-					1
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					1
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	277	1	64	9	Y	58					59
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	1			Y	-0-					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
10	7348	X	941	-0-	-6407	-0-	941	1			Y	-0-					-0-
11	3300	X	704	-0-	-2596	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
12	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	1			Y	-0-					-0-
01	1891	X	468	-0-	-1423	-0-	468	1			Y	-0-					-0-
02	1008	X	480	-0-	-528	-0-	480	1			Y	-0-					-0-
03	930	X	459	-0-	-471	-0-	459	1			Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	1			N	-0-					93
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	1	9	9	N	8					101

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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

10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			Y	-0-					2
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	1			Y	-0-					2
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	1			Y	-0-					2
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	1			Y	-0-					2
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			Y	-0-					2
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	1			Y	-0-					2

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		222	-0-	222	480	222	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		187	-0-	187	667	187	3			Y	-0-					-0-
02	979	N	312	-0-	-667	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	1	1			-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		59	-0-	59	59	59	3			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
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-

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
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	810	X	366	-0-	-444	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	837	X	520	-0-	-317	-0-	518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	181	-0-	-155	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	527	X	291	-0-	-236	-0-	291	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
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	727	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		600	-0-	600	1327	600	3			Y	-0-					-0-
02	1633	X	306	-0-	-1327	-0-	305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10			85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	85					Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT			59	-0-	59	144	59	3			Y	-0-					-0-

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
10		1178	X	842	-0-	-336	-0-	836	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10			885	-0-	885	885	881	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ G-10			633	-0-	633	1518	629	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10			672	-0-	672	2190	666	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02		2790	X	600	-0-	-2190	-0-	594	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03		777	X	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 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
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			59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		465	N	156	-0-	-309	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10			110	-0-	110	110	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10			76	-0-	76	186	76	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10			95	-0-	95	281	95	3			Y	-0-					-0-
02		345	N	64	-0-	-281	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

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

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		671	-0-	671	671	668	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		434	-0-	434	1105	431	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		472	-0-	472	1577	469	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2096	X	519	-0-	-1577	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

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		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

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		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	1415	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2703	1277	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	DLQ G-10		1533	-0-	1533	4236	1508	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	5690	X	1454	-0-	-4236	-0-	1442	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1855	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2838	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	2279	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2478	-0-	2478	4783	2449	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7221	2407	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	9183	X	1962	-0-	-7221	-0-	1934	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2296	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

10	5022	X	371	-0-	-4651	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	127	X	101	-0-	-26	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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 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
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		504	-0-	504	1014	504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		481	-0-	481	1495	481	3			Y	-0-					-0-
02	1946	N	451	-0-	-1495	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		841	-0-	841	841	841	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		731	-0-	731	1572	729	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		649	-0-	649	2221	648	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2919	X	698	-0-	-2221	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	942	-0-	-1135	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		278	-0-	278	501	278	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		212	-0-	212	713	211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	996	X	283	-0-	-713	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1705	X	1069	-0-	-636	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		987	-0-	987	987	986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		916	-0-	916	1903	915	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		895	-0-	895	2798	894	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3667	X	869	-0-	-2798	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	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
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	1174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2196	1017	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		1151	-0-	1151	3347	1147	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	4339	X	992	-0-	-3347	-0-	991	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	769	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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		304	-0-	304	304	303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		411	-0-	411	715	408	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		556	-0-	556	1271	554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1778	N	507	-0-	-1271	-0-	506	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	2492	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		3562	-0-	3562	3562	3537	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		3474	-0-	3474	7036	3448	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	DLQ G-10		2901	-0-	2901	9937	2876	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	12806	X	2869	-0-	-9937	-0-	2846	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3536	3	30	9	Y	27	27	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
10	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	2468	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2808	-0-	2808	2808	2782	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		804	-0-	804	3612	786	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	DLQ G-10		2253	-0-	2253	5865	2234	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	9018	X	3153	-0-	-5865	-0-	3125	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3250	3	31	9	Y	28	28	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
10	DLQ G-10		267	-0-	267	3039	267	3			Y	-0-					-0-
11	3511	X	472	-0-	-3039	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	97	-0-	-213	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	448	X	117	-0-	-331	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	558	X	109	-0-	-449	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-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
10	3627	X	2146	-0-	-1481	-0-	2136	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	DLQ G-10		3663	-0-	3663	3663	3637	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4507	-0-	4507	8170	4479	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		4599	-0-	4599	12769	4570	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	15940	X	3171	-0-	-12769	-0-	3146	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3407	3	30	9	Y	27	27	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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4341	-0-	1241	1241	4315	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2520	-0-	2520	3761	2494	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2375	-0-	2375	6136	2347	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		2311	-0-	2311	8447	2286	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	10223	X	1776	-0-	-8447	-0-	1754	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2539	3	29	9	Y	26	26	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
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	DLQ G-10		1053	-0-	1053	1053	1040	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	DLQ G-10		870	-0-	870	1923	857	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	DLQ G-10		934	-0-	934	2857	920	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	3422	X	565	-0-	-2857	-0-	556	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	604	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1323	1049	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2045	-0-	2045	3368	2044	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	931	-0-	-1869	1499	931	3			Y	-0-					-0-
03	1693	X	194	-0-	-1499	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

10	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	3032	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	2915	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2619	-0-	2619	5560	2589	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		2596	-0-	2596	8156	2568	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	12594	X	4438	-0-	-8156	-0-	4410	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5068	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1937	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		1891	-0-	1891	1891	1865	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		960	-0-	960	2851	941	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		2158	-0-	2158	5009	2127	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	6931	X	1922	-0-	-5009	-0-	1897	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2000	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2545	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		2328	-0-	2328	2328	2302	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2428	-0-	2428	4756	2399	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		2296	-0-	2296	7052	2266	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	9188	X	2136	-0-	-7052	-0-	2110	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2392	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		135	-0-	135	135	133	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		138	-0-	138	273	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		190	-0-	190	463	189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	153	-0-	-463	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	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

10	744	X	441	-0-	-303	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		775	-0-	775	775	775	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2349	-0-	2349	3124	2349	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		749	-0-	749	3873	748	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	834	-0-	-1966	1907	831	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2805	N	898	-0-	-1907	-0-	898	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
10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2328	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2200	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3898	1653	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		2291	-0-	2291	6189	2263	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	8516	X	2327	-0-	-6189	-0-	2299	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2630	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2093	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1874	-0-	1874	1874	1848	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3646	1738	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	DLQ G-10		1438	-0-	1438	5084	1416	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	6225	X	1141	-0-	-5084	-0-	1120	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	722	-0-	-673	-0-	716	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		734	-0-	734	734	734	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		822	-0-	822	1556	819	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		744	-0-	744	2300	743	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2859	X	559	-0-	-2300	-0-	557	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		311	-0-	311	646	311	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		263	-0-	263	909	263	3			Y	-0-					-0-
02	1272	N	363	-0-	-909	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	2561	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2472	-0-	2472	2472	2446	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2349	-0-	2349	4821	2321	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		2209	-0-	2209	7030	2179	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	8848	X	1818	-0-	-7030	-0-	1798	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2545	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2333	-0-	-767	759	2308	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		2303	-0-	2303	3062	2277	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3100	N	2652	-0-	-448	2614	2622	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3100	N	2654	-0-	-446	2168	2623	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2800	N	2230	-0-	-570	1598	2202	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3924	X	2326	-0-	-1598	-0-	2296	3	30	9	Y	27	27	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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		172	-0-	172	344	172	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		152	-0-	152	496	152	3			Y	-0-					-0-
02	582	N	86	-0-	-496	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2447	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	2420	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ G-10		827	-0-	827	3253	825	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		969	-0-	969	4222	969	3			Y	-0-					-0-
02	5002	X	780	-0-	-4222	-0-	778	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	Y	1	1	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
10	3100	N	1826	-0-	-1274	5871	1825	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3000	N	1871	-0-	-1129	4742	1871	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2021	-0-	-1079	3663	2021	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2047	-0-	-1053	2610	2047	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1849	-0-	-951	1659	1849	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2037	-0-	-1063	596	2037	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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4521	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3621	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3734	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	3214	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3276	X	3040	-0-	-236	-0-	3012	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	3282	3	30	9	Y	27	27	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
03	434	X	343	-0-	-91	-0-	342	3	1	9	Y	1	1	1			-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
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	796	-0-	-44	-0-	793	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	868	X	573	-0-	-295	-0-	570	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	868	X	792	-0-	-76	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	776	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2	9	Y	2	2	1			-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
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	140	X	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-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
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4499	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4116	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	4526	X	1856	-0-	-2670	-0-	1843	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4220	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	4088	X	3840	-0-	-248	-0-	3815	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4814	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
10	678	N	254	-0-	-424	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	500	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		556	-0-	556	1199	556	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		513	-0-	513	1712	513	3			Y	-0-					-0-
02	2155	N	443	-0-	-1712	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
10	4805	X	3136	-0-	-1669	-0-	3110	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	4389	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4397	-0-	4397	8812	4367	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		3808	-0-	3808	12620	3778	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	16296	X	3676	-0-	-12620	-0-	3648	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5694	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		414	-0-	414	671	412	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		277	-0-	277	948	277	3			Y	-0-					-0-
02	1098	N	150	-0-	-948	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	1455	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1586	-0-	1586	3067	1556	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1575	-0-	1575	4642	1544	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2800	N	1346	-0-	-1454	3188	1318	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3100	N	1478	-0-	-1622	1566	1448	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4019	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4041	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4202	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4131	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3789	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4290	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	3100	N	3823	-0-	723	723	3799	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	2673	N	1950	-0-	-723	-0-	1938	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1302	X	666	-0-	-636	-0-	660	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1176	X	502	-0-	-674	-0-	501	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1302	X	581	-0-	-721	-0-	579	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	953	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3128	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3006	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3201	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3069	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2956	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3213	3	30	9	N	27	27	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	444	3	1	9	N	1	1	1			-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
10	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	2568	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2823	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2814	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2681	3	25	9	N	23	23	1			-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2995	3	25	9	N	23	23	1			-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3103	3	29	9	N	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

10	403	N	311	-0-	-92	-0-	309	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	392	N	115	-0-	-277	-0-	114	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5962	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5961	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5866	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	4952	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5107	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	5213	3	31	9	N	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	670	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	618	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	930	N	829	-0-	-101	-0-	823	3	6	9	N	5	5	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2585	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2184	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	3	15	9	N	14	14	1			-0-
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	1082	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	1271	N	548	-0-	-723	-0-	545	3	3	9	N	3	3	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	831	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	934	-0-	-306	-0-	932	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3794	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4884	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4529	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4749	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	3920	X	3754	-0-	-166	-0-	3726	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	4266	3	31	9	N	28	28	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7568	-0-	-306	-0-	1135	1	6433	2	N	-0-					120
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1449	1	6189	2	N	-0-					120
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	2105	1	5879	2	N	-0-					120
01	7564	X	5801	-0-	-1763	-0-	432	1	5369	2	N	-0-					120
02	7140	X	6386	-0-	-754	-0-	476	1	5853	2	N	52	52	1			120
							57	9									
03	7998	X	6202	-0-	-1796	-0-	476	1	5726	2	N	-0-					120

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	833	1	3708	2	Y	-0-					140
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1171	1	3568	2	Y	-0-					140
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1389	1	3388	2	Y	-0-					140
01	4526	X	3350	-0-	-1176	-0-	255	1	3095	2	Y	-0-					140
02	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648	274	1	3374	2	Y	-0-	27	1			113
03	DLQ G-10		3574	-0-	3574	7222	274	1	3300	2	Y	-0-					113

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	84	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2253	84	1	1031	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	96	1	543	2	N	-0-					75
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	144	1	522	2	N	-0-					75
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	178	1	496	2	N	-0-					75
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	36	1	453	2	N	-0-					75
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	40	1	494	2	N	5	5	1			75
							6	9									
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	40	1	483	2	N	-0-					75

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	341	1	1930	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	513	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	480	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1741	-0-	-522	-0-	130	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	143	1	1756	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	DLQ G-10		1861	-0-	1861	3775	143	1	1718	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
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
10	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	449	1	2545	2	Y	-0-					67
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	654	1	2449	2	Y	-0-					67
12	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			Y	-0-					67
01	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	2124	2			Y	-0-					67
02	DLQ G-10		2531	-0-	2531	2531	188	1	2315	2	Y	25	25	1			67
							28	9									
03	DLQ G-10		2453	-0-	2453	4984	188	1	2265	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
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1135	1	6433	2	N	-0-					77
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1708	1	6189	2	N	-0-					77
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	2105	1	5879	2	N	-0-					77
01	6479	X	5801	-0-	-678	-0-	432	1	5369	2	N	-0-					77
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	476	1	5853	2	N	29	29	1			77
							32	9									
03	6479	X	6202	-0-	-277	-0-	476	1	5726	2	N	-0-					77

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
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	341	1	1930	2	N	-0-					10
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	513	1	1857	2	N	-0-					10
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	475	1	1764	2	N	-0-					10
01	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	1611	2			N	-0-					10
02	2212	N	1929	-0-	-283	-0-	143	1	1756	2	N	27	27	1			10
							30	9									
03	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	143	1	1718	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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	540	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		569	-0-	569	569	42	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1126	42	1	515	2	Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1258	-0-	-850	-0-	1258	2			N	-0-					58
11	2190	X	1421	-0-	-769	-0-	8	1	1413	2	N	-0-					58
12	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1722	2			N	-0-					58
01	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	1850	2			N	-0-					58
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	26	1	6020	2	N	90					227
							99	9									
11	6390	X	5176	-0-	-1214	-0-	26	1	5052	2	N	89					316
							98	9									
12	6603	X	4348	-0-	-2255	-0-	16	1	4227	2	N	95					411
							105	9									
01	6603	X	6435	-0-	-168	-0-	11	1	6361	2	N	57	175	1			293
							63	9									
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					293
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					293

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18848	X	16110	-0-	-2738	-0-	1473	1	14514	2	N	112					190
							123	9									
11	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	1635	1	16017	2	N	117	148	1			159
							129	9									
12	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	1859	1	16926	2	N	105	171	1			93
							116	9									
01	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	1777	1	15868	2	N	80					173
							88	9									
02	16604	X	NO RPT	-0-	-16604	-0-					N	NO RPT					173
03	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					173

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6771	-0-	-390	-0-	188	1	6558	2	N	23					137
							25	9									
11	6930	X	6595	-0-	-335	-0-	206	1	6249	2	N	127					264
							140	9									
12	6851	X	5982	-0-	-869	-0-	203	1	5657	2	N	111					375
							122	9									
01	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	235	1	5998	2	N	44	174	1			245
							48	9									
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT					245
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					245

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
03	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
10	9455	X	9405	-0-	-50	-0-	844	1	8547	2	Y	13	17	1			19
							14	9									
11	9060	X	8547	-0-	-513	-0-	756	1	7767	2	Y	22	16	1	3	8	22
							24	9									
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	885	1	8324	2	Y	44	16	1	29	8	21
							48	9									
01	9393	X	8982	-0-	-411	-0-	846	1	8101	2	Y	32	16	1	16	8	21
							35	9									
02	8484	X	7891	-0-	-593	-0-	821	1	7051	2	Y	17	16	1			22
							19	9									
03	9393	X	8830	-0-	-563	-0-	929	1	7886	2	Y	14	16	1			20
							15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	7006	X	6698	-0-	-308	-0-	602	1	6096	2	Y	-0-					1
11	6780	X	5541	-0-	-1239	-0-	491	1	5048	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	503	1	4735	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
01	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	623	1	5960	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
02	6244	X	4835	-0-	-1409	-0-	504	1	4331	2	Y	-0-					1
*03	6696	X	5430	-0-	-1266	-0-	572	1	4858	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 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
10	15128	X	14517	-0-	-611	-0-	1304	1	13204	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
11	14640	X	13269	-0-	-1371	-0-	1176	1	12081	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
12	14601	X	14322	-0-	-279	-0-	1375	1	12936	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
01	14508	X	14454	-0-	-54	-0-	1366	1	13077	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
02	13104	X	12983	-0-	-121	-0-	1353	1	11620	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
03	14508	X	13962	-0-	-546	-0-	1470	1	12483	2	Y	8	9	1			12
							9	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	5	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	677	1	6858	2	Y	14	19	1			22
							15	9									
11	7260	X	6677	-0-	-583	-0-	590	1	6066	2	Y	19	18	1			23
							21	9									
12	7502	X	7017	-0-	-485	-0-	672	1	6325	2	Y	18	18	1			23
							20	9									
01	7564	X	6984	-0-	-580	-0-	659	1	6306	2	Y	17	17	1			23
							19	9									
02	6832	X	5882	-0-	-950	-0-	611	1	5249	2	Y	20	18	1			25
							22	9									
03	7564	X	6737	-0-	-827	-0-	708	1	6014	2	Y	14	18	1			21
							15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1767	N	1462	-0-		-305		-0-		131	1	1323	2	Y	7	10	1			11
										8	9									
11	1710	N	952	-0-		-758		-0-		84	1	861	2	Y	6	9	1			8
										7	9									
12	1767	N	1720	-0-		-47		-0-		164	1	1546	2	Y	9	6	1			11
										10	9									
01	1543	N	1543	-0-		-0-		-0-		145	1	1388	2	Y	9	8	1			12
										10	9									
02	1299	N	1299	-0-		-0-		-0-		134	1	1153	2	Y	11	9	1			14
										12	9									
03	1705	N	1426	-0-		-279		-0-		150	1	1270	2	Y	5	10	1			9
										6	9									

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. 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	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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

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	7293	X	7293	-0-		-0-		-0-		707	1	6574	2	Y	11					37
										12	9									
11	6750	X	6156	-0-		-594		-0-		560	1	5582	2	Y	13	27	1			23
										14	9									
12	6975	X	6771	-0-		-204		-0-		590	1	6167	2	Y	13					36
										14	9									
01	7974	X	7974	-0-		-0-		-0-		788	1	7171	2	Y	14	26	1			24
										15	9									
02	6884	X	6884	-0-		-0-		-0-		620	1	6252	2	Y	11					35
										12	9									
03	8460	X	8460	-0-		-0-		-0-		776	1	7670	2	Y	13	25	1			23
										14	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

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	372	N	194	-0-		-178		-0-		17	1	173	2	Y	4	10	1			7
										4	9									
11	360	N	161	-0-		-199		-0-		14	1	144	2	Y	3	6	1			4
										3	9									
12	372	N	323	-0-		-49		-0-		31	1	289	2	Y	3	3	1			4
										3	9									
01	598	N	598	-0-		-0-		-0-		56	1	538	2	Y	4	3	1			5
										4	9									
02	225	N	225	-0-		-0-		-0-		23	1	199	2	Y	3	4	1			4
										3	9									
03	310	N	207	-0-		-103		-0-		22	1	184	2	Y	1	3	1			2
										1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1571	-0-		-630	-0-		152	1	1411	2	Y	7					34
									8	9									
11	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-		447	1	4455	2	Y	10	26	1			18
									11	9									
12	8758	X	8758	-0-		-0-	-0-		764	1	7980	2	Y	13					31
									14	9									
01	5426	X	5426	-0-		-0-	-0-		536	1	4877	2	Y	12	23	1			20
									13	9									
02	9071	X	9071	-0-		-0-	-0-		818	1	8239	2	Y	13					33
									14	9									
03	8465	X	8465	-0-		-0-	-0-		776	1	7675	2	Y	13	23	1			23
									14	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1224	-0-		-202	-0-		118	1	1102	2	Y	4					15
									4	9									
11	1380	X	1194	-0-		-186	-0-		108	1	1079	2	Y	6	11	1			10
									7	9									
12	1240	X	1221	-0-		-19	-0-		106	1	1109	2	Y	5					15
									6	9									
01	1240	X	1025	-0-		-215	-0-		101	1	917	2	Y	6	11	1			10
									7	9									
02	1120	N	955	-0-		-165	-0-		86	1	863	2	Y	5					15
									6	9									
03	1209	N	1078	-0-		-131	-0-		98	1	973	2	Y	6	11	1			10
									7	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3709	-0-		-755	-0-		358	1	3333	2	Y	16					56
									18	9									
11	4320	X	3586	-0-		-734	-0-		325	1	3237	2	Y	22	42	1			36
									24	9									
12	4030	X	3689	-0-		-341	-0-		320	1	3347	2	Y	20					56
									22	9									
01	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-		388	1	3528	2	Y	24	42	1			38
									26	9									
02	3500	X	3008	-0-		-492	-0-		270	1	2717	2	Y	19					57
									21	9									
03	3720	X	3220	-0-		-500	-0-		294	1	2904	2	Y	20	40	1			37
									22	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-		-0-	-0-		17	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-		-0-	-0-		19	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-		-0-	-0-		28	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-		-0-	-0-		10	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-		-0-	-0-		23	1	226	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

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
10	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	160	1	1616	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
11	1710	N	1642	-0-		-68	-0-	145	1	1489	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
12	1705	N	1618	-0-		-87	-0-	154	1	1452	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
01	1798	N	1734	-0-		-64	-0-	163	1	1565	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
02	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	164	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	179	1	1516	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

10	5239	X	5062	-0-		-177	-0-	491	1	4564	2	Y	6					22
								7	9									
11	5070	X	3192	-0-		-1878	-0-	290	1	2894	2	Y	7	16	1			13
								8	9									
12	5642	X	3912	-0-		-1730	-0-	341	1	3561	2	Y	9					22
								10	9									
01	5642	X	3570	-0-		-2072	-0-	353	1	3208	2	Y	8	16	1			14
								9	9									
02	5096	X	3897	-0-		-1199	-0-	351	1	3538	2	Y	7					21
								8	9									
03	5748	X	5748	-0-		-0-	-0-	527	1	5212	2	Y	8	15	1			14
								9	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

10	937	N	937	-0-		-0-	-0-	91	1	845	2	Y	1					4
								1	9									
11	984	N	984	-0-		-0-	-0-	90	1	893	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
12	974	N	974	-0-		-0-	-0-	85	1	887	2	Y	2					4
								2	9									
01	930	N	902	-0-		-28	-0-	89	1	811	2	Y	2	3	1			3
								2	9									
02	924	N	874	-0-		-50	-0-	79	1	794	2	Y	1					4
								1	9									
03	961	N	708	-0-		-253	-0-	65	1	642	2	Y	1	3	1			2
								1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	429	1	3989	2	Y	4					14
							4	9									
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	666	1	6642	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
12	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	633	1	6614	2	Y	6					15
							7	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	733	1	6669	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
02	6832	X	6140	-0-	-692	-0-	554	1	5580	2	Y	5					15
							6	9									
03	7564	X	7475	-0-	-89	-0-	686	1	6783	2	Y	5	10	1			10
							6	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
10	9145	X	7872	-0-	-1273	-0-	414	1	7437	2	Y	19	46	1			12
							21	9									
11	8850	X	7127	-0-	-1723	-0-	362	1	6735	2	Y	27					39
							30	9									
12	9145	X	6195	-0-	-2950	-0-	282	1	5884	2	Y	26	40	1			25
							29	9									
*01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	306	1	8595	2	Y	3					28
							3	9									
*02	7112	X	5747	-0-	-1365	-0-	236	1	5508	2	Y	3					31
							3	9									
*03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	330	1	8049	2	Y	6					37
							7	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	691	1	9658	2	Y	89	72	1			68
							98	9									
11	9990	X	9571	-0-	-419	-0-	660	1	8819	2	Y	84	73	1			79
							92	9									
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	717	1	8784	2	Y	88	110	1			57
							97	9									
01	10323	X	9979	-0-	-344	-0-	680	1	9200	2	Y	90	72	1			75
							99	9									
02	9324	X	9046	-0-	-278	-0-	646	1	8309	2	Y	83	111	1			47
							91	9									
03	10323	X	9046	-0-	-1277	-0-	654	1	8304	2	Y	80	73	1			54
							88	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	423	1	5911	2	Y	60	48	1			46
							66	9									
11	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	405	1	5414	2	Y	56	50	1			52
							62	9									
12	6107	X	5792	-0-	-315	-0-	432	1	5291	2	Y	63	75	1			40
							69	9									
01	6386	X	5926	-0-	-460	-0-	403	1	5457	2	Y	60	50	1			50
							66	9									
02	5768	X	5329	-0-	-439	-0-	380	1	4887	2	Y	56	74	1			32
							62	9									
03	6386	X	5928	-0-	-458	-0-	428	1	5442	2	Y	53	49	1			36
							58	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	472	1	6600	2	Y	85	69	1			65
							94	9									
11	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	390	1	5206	2	Y	80	70	1			75
							88	9									
12	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	424	1	5193	2	Y	84	105	1			54
							92	9									
01	7161	X	6101	-0-	-1060	-0-	413	1	5588	2	Y	91	69	1			76
							100	9									
02	6468	X	5204	-0-	-1264	-0-	369	1	4749	2	Y	78	109	1			45
							86	9									
03	7161	X	6294	-0-	-867	-0-	453	1	5753	2	Y	80	71	1			54
							88	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	551	-0-	-2766	-0-	29	1	520	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3210	X	1589	-0-	-1621	-0-	81	1	1502	2	Y	5					6
							6	9									
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	136	1	2825	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
*01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	261	1	7316	2	Y	1					8
							1	9									
*02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	263	1	6129	2	Y	1					9
							1	9									
*03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	275	1	6707	2	Y	1					10
							1	9									

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
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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 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
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	129	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	120	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	109	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	103	1	1015	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 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
10	13702	X	4188	-0-	-9514	-0-	4121	2	67	9	Y	61	66	1			84
11	12360	X	3168	-0-	-9192	-0-	3062	2	106	9	Y	96	71	1			109
12	12772	X	3231	-0-	-9541	-0-	3142	2	89	9	Y	81	82	1			108
01	10478	X	2686	-0-	-7792	-0-	2607	2	79	9	Y	72	80	1			100
02	6720	X	1906	-0-	-4814	-0-	1837	2	69	9	Y	63	75	1			88
03	4185	X	2694	-0-	-1491	-0-	2625	2	69	9	Y	63	63	1			88

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					1
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					1
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

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
10	9734	X	9291	-0-	-443	-0-	609	1	8519	2	Y	148	119	1			113
							163	9									
11	9420	X	8529	-0-	-891	-0-	583	1	7793	2	Y	139	121	1			131
							153	9									
12	9269	X	8692	-0-	-577	-0-	643	1	7883	2	Y	151	185	1			97
							166	9									
01	9300	X	9190	-0-	-110	-0-	621	1	8406	2	Y	148	122	1			123
							163	9									
02	8400	X	8066	-0-	-334	-0-	571	1	7348	2	Y	134	180	1			77
							147	9									
03	9300	X	8479	-0-	-821	-0-	608	1	7724	2	Y	134	120	1			91
							147	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

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
10	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	432	1	6033	2	Y	60	48	1			46
							66	9									
11	6750	X	6286	-0-	-464	-0-	433	1	5791	2	Y	56	50	1			52
							62	9									
12	6541	X	5632	-0-	-909	-0-	420	1	5145	2	Y	61	74	1			39
							67	9									
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	468	1	6328	2	Y	60	49	1			50
							66	9									
02	5908	X	5446	-0-	-462	-0-	389	1	4998	2	Y	54	73	1			31
							59	9									
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	473	1	6014	2	Y	54	48	1			37
							59	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

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
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	354	1	3582	2	Y	-0-					1
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	311	1	3194	2	Y	-0-					1
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	315	1	2962	2	Y	-0-					1
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	402	1	3846	2	Y	-0-					1
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	265	1	2278	2	Y	-0-					1
*03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	613	1	5208	2	Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	35	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	153	-0-	-155	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	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
10	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	114	1	2055	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
11	3870	X	2976	-0-	-894	-0-	151	1	2813	2	Y	11					16
							12	9									
12	3999	X	2168	-0-	-1831	-0-	99	1	2056	2	Y	12	16	1			12
							13	9									
*01	3782	X	1802	-0-	-1980	-0-	62	1	1740	2	Y	-0-					12
*02	2772	X	1515	-0-	-1257	-0-	62	1	1452	2	Y	1					13
							1	9									
*03	3069	X	1747	-0-	-1322	-0-	69	1	1676	2	Y	2					15
							2	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
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	395	1	3674	2	Y	11					37
							12	9									
11	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	368	1	3671	2	Y	15	28	1			24
							17	9									
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	369	1	3853	2	Y	14					38
							15	9									
01	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	393	1	3571	2	Y	15	28	1			25
							17	9									
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	348	1	3505	2	Y	13					38
							14	9									
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	382	1	3781	2	Y	14	27	1			25
							15	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	10353	-0-	-1985	-0-	930	1	9416	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
11	11940	X	11761	-0-	-179	-0-	1042	1	10709	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
12	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	1202	1	11311	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
01	11997	X	11396	-0-	-601	-0-	1077	1	10310	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
02	10976	X	10554	-0-	-422	-0-	1100	1	9444	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
03	12524	X	11741	-0-	-783	-0-	1236	1	10497	2	Y	7	8	1			10
							8	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5512	-0-		2412	2412		535	1	4975	2	Y	2					5
									2	9									
11	3000	N	4896	-0-		1896	4308		446	1	4447	2	Y	3	4	1			4
									3	9									
12	8397	X	4089	-0-		-4308	-0-		357	1	3729	2	Y	3					7
									3	9									
01	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-		358	1	3255	2	Y	2	5	1			4
									2	9									
02	4984	X	3012	-0-		-1972	-0-		272	1	2738	2	Y	2					6
									2	9									
03	5518	X	3616	-0-		-1902	-0-		332	1	3283	2	Y	1	4	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

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	7533	X	7222	-0-		-311	-0-		379	1	6799	2	Y	40	99	1			26
									44	9									
11	6960	X	6869	-0-		-91	-0-		347	1	6458	2	Y	58					84
									64	9									
12	7192	X	6857	-0-		-335	-0-		311	1	6473	2	Y	66	86	1			64
									73	9									
*01	7911	X	7911	-0-		-0-	-0-		272	1	7638	2	Y	1					65
									1	9									
*02	6524	X	6260	-0-		-264	-0-		257	1	5993	2	Y	9					74
									10	9									
*03	7223	X	6463	-0-		-760	-0-		254	1	6196	2	Y	12					86
									13	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-		199	1	1850	2	Y	2					7
									2	9									
11	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-		184	1	1837	2	Y	4	6	1			5
									4	9									
12	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-		178	1	1856	2	Y	3					8
									3	9									
01	2046	N	1860	-0-		-186	-0-		184	1	1673	2	Y	3	6	1			5
									3	9									
02	1904	N	1783	-0-		-121	-0-		161	1	1619	2	Y	3					8
									3	9									
03	2046	N	1966	-0-		-80	-0-		180	1	1784	2	Y	2	5	1			5
									2	9									

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9039	X	9039	-0-		-0-	-0-		811	1	8210	2	Y	16	21	1			24
									18	9									
11	7551	X	7551	-0-		-0-	-0-		667	1	6859	2	Y	23	20	1			27
									25	9									
12	8339	X	7961	-0-		-378	-0-		763	1	7177	2	Y	19	20	1			26
									21	9									
01	8990	X	7402	-0-		-1588	-0-		698	1	6685	2	Y	17	19	1			24
									19	9									
02	8120	X	7550	-0-		-570	-0-		785	1	6742	2	Y	21	18	1			27
									23	9									
03	9787	X	9787	-0-		-0-	-0-		1029	1	8741	2	Y	15	19	1			23
									17	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	143	1	1332	2	Y	4					14
							4	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1074	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1061	2	Y	6					15
							7	9									
01	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	105	1	956	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	90	1	904	2	Y	5					15
							6	9									
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	101	1	1002	2	Y	6	11	1			10
							7	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
10	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	1162	1	11772	2	Y	24	29	1			35
							26	9									
11	12270	X	11530	-0-	-740	-0-	1019	1	10472	2	Y	35	30	1			40
							39	9									
12	15717	X	11844	-0-	-3873	-0-	1135	1	10676	2	Y	30	30	1			40
							33	9									
01	15717	X	11238	-0-	-4479	-0-	1060	1	10146	2	Y	29	30	1			39
							32	9									
02	14196	X	10822	-0-	-3374	-0-	1125	1	9663	2	Y	31	29	1			41
							34	9									
03	12958	X	11516	-0-	-1442	-0-	1210	1	10278	2	Y	25	29	1			37
							28	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
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-

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
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-

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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	122	1	1710	2	Y	29	24	1			22
							32	9									
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	169	1	2252	2	Y	27	24	1			25
							30	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1895	2	Y	30	36	1			19
							33	9									
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	152	1	2061	2	Y	32	24	1	3	8	24
							35	9									
02	2016	N	1692	-0-	-324	-0-	120	1	1542	2	Y	27	35	1			16
							30	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	151	1	1921	2	Y	26	24	1			18
							29	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	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
10	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	304	1	3077	2	Y	-0-					1
11	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	282	1	2900	2	Y	-0-					1
12	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	322	1	3031	2	Y	-0-					1
01	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	317	1	3039	2	Y	-0-					1
02	3108	X	3001	-0-	-107	-0-	313	1	2688	2	Y	-0-					1
*03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3379	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
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	48	1	485	2	Y	-0-					1
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	2	Y	-0-					1
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	74	1	692	2	Y	-0-					1
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	73	1	698	2	Y	-0-					1
02	700	N	491	-0-	-209	-0-	51	1	440	2	Y	-0-					1
*03	775	N	627	-0-	-148	-0-	66	1	561	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
10	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	93	1	1666	2	Y	9	23	1			6
							10	9									
11	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	77	1	1435	2	Y	11					17
							12	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	84	1	2354	2	Y	-0-					15
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	73	1	1710	2	Y	2					17
							2	9									
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	77	1	1887	2	Y	3					20
							3	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	309	1	2871	2	Y	3					8
							3	9									
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	285	1	2836	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	274	1	2866	2	Y	3					8
							3	9									
01	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	299	1	2717	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	253	1	2549	2	Y	3					8
							3	9									
03	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	280	1	2769	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	384	-0-	-174	-0-	378	2	6	9	N	5					134
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					134
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	610	1	5399	2	N	43	12	8			165
							47	9									
01	3100	N	6076	-0-	2976	2976	413	1	5619	2	N	40	8	8			197
							44	9									
02	2800	N	5384	-0-	2584	5560	440	1	4924	2	N	18					215
							20	9									
03	10330	X	4770	-0-	-5560	-0-	488	1	4251	2	N	28	188	1			55
							31	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 9450 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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2026

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	87	1	1245	2	Y	48	55	0			19
							53	9									
11	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	87	1	1238	2	Y	52	54	0			17
							57	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	Y	64	60	0			21
							70	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	2	Y	61	61	0			21
							67	9									
02	1288	N	614	-0-	-674	-0-	40	1	548	2	Y	24	28	0			17
							26	9									
03	1612	N	792	-0-	-820	-0-	51	1	707	2	Y	31	39	0			9
							34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					62
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					140
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					140
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					140
01	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	3			N	-0-					140
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					140
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					95
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					95
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	29					124
							32	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	30					154
							33	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	498	-0-	-618	-0-	26	1	469	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	359	-0-	-199	-0-	19	1	339	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	29	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	24	1	323	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	673	-0-	-167	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	58	1	764	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	59	1	1069	2	Y	55	51	1	2	8	44
							61	9									
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	2	Y	59	64	1	1	8	38
							65	9									
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	Y	63	44	1	1	8	56
							69	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	113	1	1242	2	Y	62	73	1			45
							68	9									
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	100	1	1291	2	Y	52	50	1			47
							57	9									
03	1612	N	78	-0-	-1534	-0-	1	2	77	9	Y	70	65	1	1	8	51

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-					189
11	510	N	19	-0-	-491	-0-	19	2			N	-0-					189
12	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					189
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					189
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					189
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		152	-0-	152	1508	152	2			Y	-0-					-0-
11	1654	X	146	-0-	-1508	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2059	-0-	2059	20252	2059	2			Y	-0-					-0-
11	22233	X	1981	-0-	-20252	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	152	1	1873	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	152	1	1832	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
10	41075	X	37512	-0-	-3563	-0-	36861	2	651	9	N	592	703	1			442
11	39150	X	36478	-0-	-2672	-0-	35465	2	1013	9	N	921	702	1			661
12	37138	X	34213	-0-	-2925	-0-	33684	2	529	9	N	481	529	1			613
01	37510	X	31222	-0-	-6288	-0-	30767	2	455	9	N	414	538	1			489
02	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	2671	1	33538	2	N	435	356	1			568
							479	9									
03	37696	X	35991	-0-	-1705	-0-	2671	1	32808	2	N	465	363	1			670
							512	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					20
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					20
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					20
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					20
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					20
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					28
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					28
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					28
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					28
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					28
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					53
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	489	2	3	9	Y	3					56
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	2			Y	-0-					56
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	765	2	3	9	Y	3					59
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					59
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	751	2	28	9	Y	25					84

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1303	2	9	9	N	8					119
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1253	2	24	9	N	22					141
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1355	2	22	9	N	20					161
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1225	2	3	9	N	3					164
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32					196
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1444	2	36	9	N	33					229

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	2042	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	163	1	2517	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	205	1	2258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2408	N	2338	-0-	-70	-0-	168	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	189	1	2491	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	133	1	2044	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	156	1	1712	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1924	-0-	-288	-0-	138	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	160	1	2115	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

10	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 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
10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1650	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1767	X	1445	-0-	-322	-0-	120	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1337	-0-	-483	-0-	96	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	111	1	1461	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-

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
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-

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
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	42	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	27	1	487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	639	-0-	-231	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1457	X	978	-0-	-479	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1212	-0-	-198	-0-	65	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1372	-0-	-85	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	76	1	1001	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-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
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	12	1	219	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	10	1	175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	100	1	1320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1302	N	964	-0-	-338	-0-	51	1	912	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	85	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	96	1	1263	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15 2	1 9	273	2	Y	2	2	8			-0-
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	13 1	1 9	230	2	Y	1	1	8			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	250	2	Y	1	1	8			-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	23 1	1 9	252	2	Y	1	1	8			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	236	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	19 1	1 9	246	2	Y	1	1	8			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	958	2	Y	1	1	8			-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1077	2	Y	1	1	8			-0-
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	75	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	68	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	79 1	1 9	1045	2	Y	1	1	8			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-					-0-
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	109	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	123	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1488	-0-	-416	-0-	107	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	116	1	1534	2	Y	-0-					-0-

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
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-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	133	-0-	-301	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	65	1	1170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	4550	-0-	1450	2076	239	1	4311	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1942	-0-	-1058	1018	104	1	1838	2	Y	-0-					-0-
12	2059	X	1041	-0-	-1018	-0-	63	1	978	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	719	-0-	-1978	-0-	60	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	979	-0-	-3137	-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	964	-0-	-3593	-0-	68	1	896	2	Y	-0-					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

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

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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	13	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

10	1271	N	894	-0-	-377	-0-	47	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	730	-0-	-320	-0-	39	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	73	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	47	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	66	1	1192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	834	-0-	-276	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

10	2387	N	1836	-0-	-551	-0-	96	1	1740	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1321	-0-	-809	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	159	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1205	-0-	-27	-0-	86	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1579	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

10	558	N	506	-0-	-52	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	38	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	77	-0-	-371	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	84	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	78	1	1033	2	Y	-0-					-0-

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

10	434	X	199	-0-	-235	-0-	10	1	187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	330	X	41	-0-	-289	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	X	29	-0-	-312	-0-	2	1	23	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	496	X	58	-0-	-438	-0-	5	1	51	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

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-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1883	2	Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	95	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1346	-0-	-502	-0-	97	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	121	1	1591	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 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
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	11 1 6 9		201	2	Y	5	5	8			-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	7 1 2 9		130	2	Y	2	2	8			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9		126	2	Y	4	4	8			-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	17 1 1 9		182	2	Y	1	1	8			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12 1		152	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11 1 3 9		152	2	Y	3	3	8			-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1		22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1		12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1 1		8	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	689	-0-	-210	-0-	36 1		653	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	35 1		614	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37 1		563	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	474	-0-	-208	-0-	40 1		434	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	405	-0-	-211	-0-	29 1		376	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	33 1		431	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8			-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
10	248	X	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	166	-0-	-74	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	27	16	1			12
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	2	8	1	1	8	5
							2	9									
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	27	18	1			14
							30	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			10
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	37	2	Y	1	6	1	1	8	4
							1	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1405	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	85	1	1312	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	100	1	1104	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	1400	N	1226	-0-	-174	-0-	87	1	1130	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	96	1	1267	2	Y	11	10	1			8
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1104	-0-	-849	-0-	56	1	1009	2	Y	35	31	1	2	8	27
							39	9									
11	2220	X	763	-0-	-1457	-0-	39	1	684	2	Y	36	39	1	1	8	23
							40	9									
12	2170	X	1152	-0-	-1018	-0-	68	1	1041	2	Y	39	27	1	1	8	34
							43	9									
01	2170	X	1208	-0-	-962	-0-	97	1	1070	2	Y	37	44	1			27
							41	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	119	1	1571	2	Y	43	40	1	1	8	31
							47	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	807	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	54	1	708	2	Y	32	30	1			23
							35	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

10	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	29	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	32	30	1			23
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	893	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	861	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	65	1	846	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	70	1	928	2	Y	32	30	1			23
							35	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

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-

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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	63	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	100	1	1314	2	Y	-0-					-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
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-

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
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	Y	-0-					-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
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	641	-0-	-320	-0-	53	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					-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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
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-

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
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	5	6	1			13
							6	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	96	1	1059	2	Y	6	7	1			13
							7	9									
02	1288	N	1126	-0-	-162	-0-	80	1	1039	2	Y	6	5	1			14
							7	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	Y	6	6	1			14
							7	9									

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
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-

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
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1110	N	928	-0-	-182	-0-	50	1	877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	63	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	70	1	926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	558	N	350	-0-	-208	-0-	18	1	326	2	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9									
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	22	1	390	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	25	1	272	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	18	1	239	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	19	1	250	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									

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
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	68	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	49	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	408	-0-	-212	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	541	-0-	-203	-0-	28	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	341	-0-	-379	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	775	-0-	-279	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	81	73	1	3	8	64
							89	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	86	94	1	1	8	55
							95	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	89	1	1371	2	Y	92	64	1	2	8	81
							101	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	90	105	1	1	8	65
							99	9									
02	1372	N	816	-0-	-556	-0-	52	1	679	2	Y	77	73	1			69
							85	9									
03	1519	N	828	-0-	-691	-0-	50	1	666	2	Y	102	95	1	2	8	74
							112	9									

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	48	46	1			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	59	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	40	1			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	66	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	46	1			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	59	1			46

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
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	130	1	2355	2	Y	50	46	1	2	8	40
							55	9									
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	107	1	1890	2	Y	54	58	1	1	8	35
							59	9									
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	109	1	1673	2	Y	57	40	1	1	8	51
							63	9									
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	218	1	2399	2	Y	56	66	1			41
							62	9									
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2143	2	Y	48	46	1			43
							53	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	191	1	2516	2	Y	63	59	1	1	8	46
							69	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	896	-0-	-251	-0-	75	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	40	-0-	-1416	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	31	-0-	-1302	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	74	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	135	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1582	-0-	-14	-0-	113	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	127	1	1681	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	590	-0-	-371	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	67	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	66	1	870	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

10	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1418	2	Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	97	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	107	1	1390	2	Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

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

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
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	44	1	793	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	1232	N	1056	-0-	-176	-0-	75	1	972	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	82	1	1087	2	Y	11	10	1			8
							12	9									

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	35	1	627	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	780	N	529	-0-	-251	-0-	28	1	491	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	70	1	767	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	Y	11	10	1			8
							12	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	104	2	Y	1					2
							1	9									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	5	1			6
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	79	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-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
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	120	2	Y	67	62	1	2	8	54
							74	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	71	78	1	1	8	46
							78	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	77	54	1	1	8	68
							85	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	75	88	1			55
							83	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	63	61	1			57
							69	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	85	79	1	1	8	62
							94	9									

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
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-

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
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	56	23	1	32	8	20
							62	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	37	29	1	11	8	17
							41	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	49	20	1	21	8	25
							54	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	59	1	650	2	Y	36	33	1	8	8	20
							40	9									
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	945	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	2	Y	50	30	1	18	8	23
							55	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	70	1	1257	2	Y	18	8	1	9	8	7
							20	9									
11	1260	N	844	-0-	-416	-0-	45	1	786	2	Y	12	10	1	3	8	6
							13	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	16	7	1	6	8	9
							18	9									
01	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	89	1	975	2	Y	11	11	1	2	8	7
							12	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	744	2	Y	16	10	1	5	8	8
							18	9									

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	960	-0-	-156	-0-	50	1	895	2	Y	14	8	1	5	8	7
							15	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	Y	11	10	1	2	8	6
							12	9									
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	74	1	1142	2	Y	13	7	1	3	8	9
							14	9									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	102	1	1125	2	Y	11	12	1	1	8	7
							12	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	2	Y	14	10	1	3	8	8
							15	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	22	1	396	2	Y	17	8	1	8	8	7
							19	9									
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	15	1	263	2	Y	12	10	1	3	8	6
							13	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	15	7	1	5	8	9
							17	9									
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	26	1	290	2	Y	11	11	1	2	8	7
							12	9									
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	15	1	199	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	11	1	140	2	Y	16	10	1	5	8	8
							18	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	57	1	1038	2	Y	18	8	1	9	8	7
							20	9									
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	12	10	1	3	8	6
							13	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	16	7	1	6	8	9
							18	9									
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	109	1	1201	2	Y	11	11	1	2	8	7
							12	9									
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	85	1	1102	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	2	Y	16	10	1	5	8	8
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1364	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	114	1	1248	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	94	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	106	1	1396	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	23	-0-	-761	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

10	434	N	404	-0-	-30	-0-	20	1	365	2	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	416	2	Y	19	19	1	1	8	12
							21	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	20	14	1	1	8	17
							22	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	409	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	28	1	367	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	28	1	372	2	Y	22	20	1	1	8	15
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57 12	1 9	1028	2	Y	11	8	1	2	8	7
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	1262	2	Y	9	9	1	1	8	6
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74 12	1 9	1134	2	Y	11	7	1	1	8	9
01	1085	N	871	-0-	-214	-0-	72 10	1 9	789	2	Y	9	11	1			7
02	1260	N	947	-0-	-313	-0-	67 9	1 9	871	2	Y	8	8	1			7
03	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	77 13	1 9	1012	2	Y	12	10	1	1	8	8

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	738	-0-	-732	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	102	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	69	1	908	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	73 1	1 9	1313	2	Y	1	1	8			-0-
11	1770	N	1080	-0-	-690	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1116	2	Y	1	1	8			-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	122	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1190	2	Y	1	1	8			-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
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	745	-0-	-215	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	63	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	42	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	52	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	715	-0-	-455	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	84	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	48	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	Y	-0-					-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
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48 46	1 9	861	2	Y	42	37	1	4	8	32
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46 48	1 9	820	2	Y	44	47	1	1	8	28
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50 53	1 9	767	2	Y	48	32	1	3	8	41
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	56 51	1 9	620	2	Y	46	53	1	1	8	33
02	840	N	683	-0-	-157	-0-	46 42	1 9	595	2	Y	38	37	1			34
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	52 58	1 9	682	2	Y	53	48	1	2	8	37

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
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	588	-0-	-462	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	603	-0-	-296	-0-	50	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	427	-0-	-133	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-

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
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	56	1	1006	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	772	-0-	-308	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	90	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	51	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	54	1	717	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	1023	N	654	-0-	-369	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	400	-0-	-470	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

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

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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-

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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	10	6	1	2	8	8
							11	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	629	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	Y	12	10	1	1	8	8
							13	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	600	N	360	-0-	-240	-0-	19	1	338	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	899	N	691	-0-	-208	-0-	58	1	632	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	885	-0-	-465	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	86	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	448	-0-	-392	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	416	-0-	-514	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	63	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	904	-0-	-356	-0-	48	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	94	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	67	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

10	713	N	14	-0-	-699	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1	4	8	11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1	1	8	9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	14	1	2	8	15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	1	1	8	12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	20	1	2	8	13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1302	N	1186	-0-		-116	-0-	60	1	1085	2	Y	37	14	1	22	8	12
								41	9									
11	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	71	1	1251	2	Y	23	17	1	8	8	10
								25	9									
12	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	67	1	1027	2	Y	32	12	1	15	8	15
								35	9									
01	1178	N	1009	-0-		-169	-0-	82	1	902	2	Y	23	20	1	6	8	12
								25	9									
02	1260	N	1073	-0-		-187	-0-	76	1	980	2	Y	15	14	1			13
								17	9									
03	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	99	1	1307	2	Y	32	18	1	13	8	14
								35	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

10	93	N	76	-0-		-17	-0-	2	1	39	2	Y	32	8	1	23	8	7
								35	9									
11	148	N	148	-0-		-0-	-0-	7	1	122	2	Y	17	10	1	8	8	6
								19	9									
12	125	N	125	-0-		-0-	-0-	6	1	91	2	Y	25	7	1	15	8	9
								28	9									
01	90	N	90	-0-		-0-	-0-	6	1	67	2	Y	15	11	1	6	8	7
								17	9									
02	140	N	64	-0-		-76	-0-	4	1	51	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
03	124	N	86	-0-		-38	-0-	4	1	56	2	Y	24	10	1	13	8	8
								26	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

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-

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

10	310	N	235	-0-		-75	-0-	12	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	270	N	263	-0-		-7	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-		-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-		-44	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-		-31	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-		-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	310	N	91	-0-	-219	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	74	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	6	4	1	2	8	3
							7	9									
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	127	2	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	6	4	1	1	8	4
							7	9									
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	159	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	34	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	1352	2	Y	4	3	1	1	8	2
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	1356	2	Y	4	3	1	1	8	2
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	1031	2	Y	4	2	1	1	8	3
01	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	118 3	1 9	1294	2	Y	3	4	1			2
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	93 3	1 9	1209	2	Y	3	3	1			2
03	1116	N	730	-0-	-386	-0-	51 6	1 9	673	2	Y	5	3	1	1	8	3

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	51 1	1 9	930	2	Y	1	1	8			-0-
11	1260	N	912	-0-	-348	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	979	2	Y	1	1	8			-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	94	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	98	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	110	1	1457	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	563	2	Y	7	4	1	3	8	4
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	685	2	Y	5	5	1	1	8	3
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	634	2	Y	7	3	1	2	8	5
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	26 7	1 9	286	2	Y	6	6	1	1	8	4
02	672	N	247	-0-	-425	-0-	17 4	1 9	226	2	Y	4	4	1			4
03	682	N	269	-0-	-413	-0-	18 8	1 9	243	2	Y	7	6	1	1	8	4

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15 48	1 9	268	2	Y	44	38	1	4	8	34
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18 50	1 9	310	2	Y	45	49	1	1	8	29
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19 54	1 9	300	2	Y	49	34	1	2	8	42
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	23 53	1 9	250	2	Y	48	55	1	1	8	34
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	19 44	1 9	252	2	Y	40	38	1			36
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23 61	1 9	301	2	Y	55	50	1	2	8	39

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	85	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	4	1	68	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	51	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	32	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	Y	32	30	1			23
							35	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	111	2	Y	25	23	1	1	8	20
							28	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	27	30	1			17
							30	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	29	20	1	1	8	25
							32	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	6	1	71	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	32	29	1	1	8	23
							35	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	33	2	Y	21	19	1	1	8	16
							23	9									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	26	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	23	16	1	1	8	20
							25	9									
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	32	2	Y	23	27	1			16
							25	9									
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	7	2	Y	19	18	1			17
							21	9									
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	8	2	Y	26	23	1	1	8	19
							29	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	Y	21	19	1	1	8	16
							23	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	795	2	Y	23	16	1	1	8	20
							25	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	697	2	Y	23	27	1			16
							25	9									
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	53	1	692	2	Y	19	18	1			17
							21	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	26	23	1	1	8	19
							29	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	21	16	1	5	8	13
							23	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	Y	20	19	1	2	8	12
							22	9									
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	22	13	1	4	8	17
							24	9									
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	55	1	610	2	Y	20	22	1	1	8	14
							22	9									
02	812	N	479	-0-	-333	-0-	33	1	429	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	837	N	485	-0-	-352	-0-	32	1	427	2	Y	24	20	1	3	8	15
							26	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	834	-0-	-964	-0-	43	1	768	2	Y	21	16	1	5	8	13
							23	9									
11	1560	X	759	-0-	-801	-0-	39	1	698	2	Y	20	19	1	2	8	12
							22	9									
12	992	X	662	-0-	-330	-0-	39	1	599	2	Y	22	13	1	4	8	17
							24	9									
01	1085	X	898	-0-	-187	-0-	73	1	803	2	Y	20	22	1	1	8	14
							22	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	Y	24	20	1	3	8	15
							26	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	15	1	4	8	13
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	12	2	Y	18	19	1	1	8	11
							20	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	20	12	1	3	8	16
							22	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	19	21	1	1	8	13
							21	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	38	2	Y	22	19	1	2	8	15
							24	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	21	1	4	8	15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1	1	8	13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	18	1	3	8	20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29	1	1	8	16
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	21	20	1			17
							23	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	2	33	9	Y	30	26	1	3	8	18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

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
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	9	2	22	9	Y	20	13	1	4	8	13
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	7	2	21	9	Y	19	19	1	2	8	11
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	23	13	1	4	8	17
							25	9									
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	19	22	1	1	8	13
							21	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	18	2	Y	24	20	1	3	8	15
							26	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

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
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	63	2	Y	19	16	1	3	8	13
							21	9									
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	34	2	Y	18	19	1	1	8	11
							20	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	21	13	1	2	8	17
							23	9									
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	56	2	Y	20	22	1	1	8	14
							22	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	26	2	Y	22	19	1	2	8	15
							24	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

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
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	12	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14	12	1			7

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

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
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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

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
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	525	-0-	-495	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	46	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	465	-0-	-319	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	39	1	516	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	53	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	640	-0-	-530	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	74	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	38	1	503	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	13	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	57	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	62	1	818	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	2	Y	-0-			-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-			-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	34	1	440	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	41	1	548	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

10	372	N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	17	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	33	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	50	1	548	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	37	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	45	1	596	2	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	56	1	1013	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	786	-0-	-414	-0-	42	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-			-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	92	1	1010	2	Y	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	828	-0-	-133	-0-	58	1	770	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

10	1798	N	1019	-0-	-779	-0-	53	1	966	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-			-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-			-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	999	-0-	-149	-0-	72	1	927	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	82	1	1077	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	50	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	907	-0-	-240	-0-	76	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1068	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1175	-0-	-57	-0-	84	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	98	1	1292	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

10	992	X	458	-0-	-534	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	282	-0-	-678	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	353	-0-	-329	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	476	-0-	-113	-0-	40	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	22	1	285	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

10	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	121	1	2184	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1657	-0-	-1193	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	106	1	1639	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	176	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1998	-0-	-298	-0-	143	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1755	-0-	-539	-0-	124	1	1631	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	78	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	110	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	99	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

10	279	N	209	-0-	-70	-0-	11	1	196	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	180	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	12	1	151	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	164	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	937	-0-	-533	-0-	50	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	673	-0-	-598	-0-	56	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	599	-0-	-269	-0-	43	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	48	1	636	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	69	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	75	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1230	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	125	1	1651	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
	WHITE, FRANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 225886	COMPL. DATE 10/26/2006				TOTAL DEPTH 11079		PERF.10745 - 10896				
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
	BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 227358	COMPL. DATE 11/21/2006				TOTAL DEPTH 11090		PERF.10804 - 10965				
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	BRAWLEY				WELL #: 8	RRCID -> 227359	COMPL. DATE 12/07/2006				TOTAL DEPTH 11112		PERF.10837 - 10962				
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
	BRAWLEY				WELL #: 7	RRCID -> 227671	COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 11160		PERF.10944 - 10985				
10	744	N	341	-0-	-403	-0-	18	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	123	-0-	-567	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	341	N	183	-0-	-158	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
	BRAWLEY				WELL #: 9	RRCID -> 228345	COMPL. DATE 01/20/2007				TOTAL DEPTH 11117		PERF.10772 - 10990				
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	22	1	384	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	651	X	350	-0-	-301	-0-	29	1	320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	22	1	285	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1373	-0-	-223	-0-	98	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	115	1	1523	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	700	-0-	-106	-0-	37	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	58	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	333	-0-	-225	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-

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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	367	-0-	-443	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	188	-0-	-463	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	117	-0-	-219	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	7	1	89	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	593	-0-	-517	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	44	1	587	2	Y	-0-					-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
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-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
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	33	1	603	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	870	N	545	-0-	-325	-0-	29	1	515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	35	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23 51	1 9	421	2	Y	46	42	1	2	8	105
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	15 53	1 9	259	2	Y	48	55	1	1	8	97
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21 57	1 9	331	2	Y	52	36	1	1	8	112
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40 56	1 9	442	2	Y	51	59	1	1	8	103
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24 47	1 9	304	2	Y	43	41	1			105
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	14 64	1 9	187	2	Y	58	54	1	1	8	108

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	595	-0-	-614	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	484	-0-	-626	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	426	-0-	-163	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	283	-0-	-165	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	241	-0-	-224	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	59	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	192	-0-	-1012	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	267	-0-	-787	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2173	2	Y	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	126	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	134	1	2062	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2042	-0-	-252	-0-	170	1	1872	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	146	1	1897	2	Y	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	599	-0-	-181	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	60	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	397	-0-	-192	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	193	-0-	-148	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	277	-0-	-839	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	303	-0-	-627	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	284	-0-	-491	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	222	-0-	-553	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	57	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	85	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	129	1	1980	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	119	1	1307	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-	83	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	97	1	1283	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	665	-0-	-17	-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	26	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	388	2	Y	7	5	1	2	8	4
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	466	2	Y	7	6	1	1	8	4
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	456	2	Y	6	4	1	1	8	5
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	433	2	Y	6	7	1			4
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	30 6	1 9	392	2	Y	5	5	1			4
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	455	2	Y	8	6	1	1	8	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
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	324	2	Y	15	15	1			13
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	293	2	Y	18	20	1			11
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	242	2	Y	19	13	1			17
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	26 21	1 9	281	2	Y	19	22	1			14
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	16 17	1 9	208	2	Y	15	15	1			14
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	16 23	1 9	214	2	Y	21	20	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	999	2	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	Y	18	19	1	1	8	11
							20	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	Y	20	13	1	1	8	17
							22	9									
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	80	1	874	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
02	1176	N	948	-0-	-228	-0-	67	1	864	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	80	1	1054	2	Y	22	20	1	1	8	15
							24	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10780 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	135	2	Y	11	9	1	2	8	8
							12	9									
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	5	1	91	2	Y	11	11	1	1	8	7
							12	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	12	8	1	1	8	10
							13	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	119	2	Y	12	13	1	1	8	8
							13	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	90	2	Y	13	12	1	1	8	9
							14	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10726 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	36	1	636	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	60	1	775	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	57	1	747	2	Y	12	10	1	1	8	8
							13	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10767 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	13	1	229	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	16	1	209	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	243	2	Y	11	10	1			8
							12	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

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-

ELMS OIL COMPANY 250120
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 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
10	3317	X	2803	-0-	-514	-0-	2801	2	2	9	Y	2					245
11	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2701	2	3	9	Y	3					248
12	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2506	2	11	9	Y	10	49	1			209
01	3100	X	2111	-0-	-989	-0-	2105	2	6	9	Y	5					214
02	2800	X	2098	-0-	-702	-0-	2095	2	3	9	Y	3					217
03	2790	X	2026	-0-	-764	-0-	2001	2	25	9	Y	23					240

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					257
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3					260
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1165	2	11	9	Y	10	49	1			221
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1099	2	6	9	Y	5					226
02	1120	N	1078	-0-	-42	-0-	1075	2	3	9	Y	3					229
03	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1005	2	25	9	Y	23					252

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	900	2	2	9	Y	2					253
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	800	2	3	9	Y	3					256
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	707	2	11	9	Y	10	49	1			217
01	899	N	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	Y	5					222
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	659	2	3	9	Y	3					225
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	650	2	25	9	Y	23					248

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	1975	2	Y	25	28	0			10
							28	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1888	2	Y	26	27	0			9
							29	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	2	Y	28	28	0			9
							31	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	139	1	1896	2	Y	27	27	0			9
							30	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	Y	26	17	0			18
							29	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	137	1	1898	2	Y	27	37	0			8
							30	9									

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
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	87	1	1249	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	82	1	1168	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	87	1	1223	2	Y	11	10	0			4
							12	9									
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	87	1	1192	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	77	1	1066	2	Y	9	6	0			7
							10	9									
03	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	84	1	1166	2	Y	10	14	0			3
							11	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	108	1	1551	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	106	1	1505	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	106	1	1480	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
01	1674	N	973	-0-	-701	-0-	66	1	901	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
02	1512	N	874	-0-	-638	-0-	59	1	811	2	Y	4	3	0			3
							4	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	140	1	1946	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	Y	15	16	0			5
							17	9									
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	62	1	876	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
01	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	68	1	930	2	Y	14	13	0			5
							15	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1106	2	Y	16	9	0			12
							18	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	Y	16	23	0			5
							18	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

10	1395	N	876	-0-	-519	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	199	-0-	-669	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	186	-0-	-318	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

10	930	N	897	-0-	-33	-0-	57	1	821	2	Y	17	19	0			7
							19	9									
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	56	1	798	2	Y	18	19	0			6
							20	9									
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	58	1	811	2	Y	19	19	0			6
							21	9									
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	54	1	734	2	Y	17	17	0			6
							19	9									
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	53	1	726	2	Y	17	11	0			12
							19	9									
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	52	1	726	2	Y	17	24	0			5
							19	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

10	217	N	111	-0-	-106	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

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
10	217	N	210	-0-		-7	-0-	13	1 6 9	191	2	Y	5	6	0			2
11	210	N	204	-0-		-6	-0-	13	1 7 9	184	2	Y	6	6	0			2
12	217	N	212	-0-		-5	-0-	14	1 7 9	191	2	Y	6	6	0			2
01	217	N	201	-0-		-16	-0-	13	1 7 9	181	2	Y	6	6	0			2
02	196	N	189	-0-		-7	-0-	12	1 6 9	171	2	Y	5	3	0			4
03	217	N	209	-0-		-8	-0-	14	1 7 9	188	2	Y	6	8	0			2

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	(I) 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	353	N	353	-0-		-0-	-0-	23	1 3 9	327	2	Y	3	3	0			1
11	360	N	318	-0-		-42	-0-	21	1 3 9	294	2	Y	3	3	0			1
12	372	N	325	-0-		-47	-0-	21	1 3 9	301	2	Y	3	3	0			1
01	341	N	307	-0-		-34	-0-	21	1 3 9	283	2	Y	3	3	0			1
02	308	N	289	-0-		-19	-0-	19	1 3 9	267	2	Y	3	2	0			2
03	310	N	307	-0-		-3	-0-	20	1 3 9	284	2	Y	3	4	0			1

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	(I) 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	618	N	618	-0-		-0-	-0-	40	1 8 9	570	2	Y	7	8	0			3
11	565	N	565	-0-		-0-	-0-	36	1 10 9	519	2	Y	9	9	0			3
12	580	N	580	-0-		-0-	-0-	38	1 10 9	532	2	Y	9	9	0			3
01	620	N	563	-0-		-57	-0-	38	1 9 9	516	2	Y	8	8	0			3
02	532	N	493	-0-		-39	-0-	33	1 8 9	452	2	Y	7	5	0			5
03	589	N	540	-0-		-49	-0-	36	1 9 9	495	2	Y	8	11	0			2

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	(I) 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-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

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
10	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	102	1	1470	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	104	1	1481	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	114	1	1595	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	112	1	1527	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	100	1	1383	2	Y	12	8	0			8
							13	9									
03	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	111	1	1540	2	Y	13	17	0			4
							14	9									

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
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	88	1	1255	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	84	1	1194	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
12	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	88	1	1229	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	89	1	1209	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	75	1	1032	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	87	1	1214	2	Y	7	9	0			2
							8	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
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	113	1	1627	2	Y	38	42	0			15
							42	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	108	1	1540	2	Y	40	42	0			13
							44	9									
12	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	116	1	1630	2	Y	45	43	0			15
							50	9									
01	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	113	1	1548	2	Y	41	42	0			14
							45	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	2	Y	40	26	0			28
							44	9									
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	116	1	1608	2	Y	42	57	0			13
							46	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
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	102	1	1458	2	Y	12	12	0			5
								13	9									
11	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	101	1	1432	2	Y	12	13	0			4
								13	9									
12	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	105	1	1479	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
01	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	113	1	1536	2	Y	14	13	0			5
								15	9									
02	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	101	1	1391	2	Y	12	8	0			9
								13	9									
03	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	110	1	1521	2	Y	13	18	0			4
								14	9									

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
10	217	N	183	-0-		-34	-0-	12	1	170	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	215	N	215	-0-		-0-	-0-	14	1	200	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	186	N	162	-0-		-24	-0-	11	1	150	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
01	186	N	158	-0-		-28	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	196	N	143	-0-		-53	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-		-0-	-0-	11	1	151	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	92	1	1313	2	Y	40	43	0			16
								44	9									
11	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	86	1	1226	2	Y	40	43	0			13
								44	9									
12	1395	N	1360	-0-		-35	-0-	87	1	1226	2	Y	43	42	0			14
								47	9									
01	1457	N	1369	-0-		-88	-0-	90	1	1233	2	Y	42	42	0			14
								46	9									
02	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	104	1	1434	2	Y	52	30	0			36
								57	9									
03	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	105	1	1455	2	Y	49	70	0			15
								54	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
10	992	N	809	-0-		-183	-0-	52	1	747	2	Y	9	11	0			4
								10	9									
11	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	73	1	1036	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
12	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	69	1	965	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
01	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	69	1	940	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
02	1036	N	909	-0-		-127	-0-	61	1	835	2	Y	12	8	0			8
								13	9									
03	1054	N	984	-0-		-70	-0-	65	1	905	2	Y	13	17	0			4
								14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
11	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	103	1	1467	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	122	1	1710	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	111	1	1510	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	1484	N	1417	-0-	-67	-0-	95	1	1314	2	Y	7	5	0			5
							8	9									
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	109	1	1516	2	Y	7	10	0			2
							8	9									

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
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	70	1	1009	2	Y	12	14	0			5
							13	9									
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	67	1	960	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	70	1	984	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	72	1	986	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	65	1	891	2	Y	13	9	0			9
							14	9									
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	71	1	981	2	Y	14	19	0			4
							15	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	8	1	108	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	150 28	1 9	2155	2	Y	25	27	0			10
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	139 26	1 9	1982	2	Y	24	26	0			8
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	145 30	1 9	2031	2	Y	27	26	0			9
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	149 29	1 9	2029	2	Y	26	26	0			9
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	133 26	1 9	1837	2	Y	24	16	0			17
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	143 29	1 9	1992	2	Y	26	35	0			8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

10	837	N	763	-0-	-74	-0-	49 17	1 9	697	2	Y	15	17	0			6
11	840	N	710	-0-	-130	-0-	46 15	1 9	649	2	Y	14	15	0			5
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	51 19	1 9	710	2	Y	17	16	0			6
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	45 15	1 9	611	2	Y	14	15	0			5
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	44 15	1 9	603	2	Y	14	9	0			10
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	48 18	1 9	672	2	Y	16	21	0			5

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

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

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
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-

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
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-

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
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	126 64	1 9	1807	2	Y	58	61	0			23
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	118 66	1 9	1680	2	Y	60	63	0			20
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	113 65	1 9	1587	2	Y	59	59	0			20
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	135 74	1 9	1841	2	Y	67	64	0			23
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124 72	1 9	1713	2	Y	65	42	0			46
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	116 64	1 9	1608	2	Y	58	86	0			18

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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

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
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	122 22	1 9	1752	2	Y	20	23	0			8
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	123 24	1 9	1753	2	Y	22	23	0			7
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	124 26	1 9	1745	2	Y	24	23	0			8
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	1787	2	Y	23	23	0			8
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	117 25	1 9	1609	2	Y	23	15	0			16
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	116 22	1 9	1615	2	Y	20	30	0			6

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
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	111 19	1 9	1597	2	Y	17	19	0			7
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	1568	2	Y	18	19	0			6
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	115 21	1 9	1618	2	Y	19	19	0			6
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	117 22	1 9	1598	2	Y	20	19	0			7
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	100 19	1 9	1371	2	Y	17	12	0			12
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	114 21	1 9	1585	2	Y	19	25	0			6

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	105	1	1501	2	Y	12	13	0			5
							13	9									
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	101	1	1436	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	106	1	1485	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	108	1	1468	2	Y	13	13	0			5
							14	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1394	2	Y	13	9	0			9
							14	9									
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	106	1	1478	2	Y	14	19	0			4
							15	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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	75	1	1052	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	78	1	1060	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	69	1	949	2	Y	12	8	0			8
							13	9									
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	74	1	1030	2	Y	12	16	0			4
							13	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 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
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	141	1	2016	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	140	1	1988	2	Y	19	20	0			6
							21	9									
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	157	1	2199	2	Y	24	22	0			8
							26	9									
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	174	1	2370	2	Y	23	23	0			8
							25	9									
02	2016	N	2005	-0-	-11	-0-	134	1	1849	2	Y	20	14	0			14
							22	9									
03	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	137	1	1898	2	Y	19	27	0			6
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 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
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	38	1	533	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	37	1	507	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	36	1	493	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	38	1	521	2	Y	6	8	0			2
							7	9									

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
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-

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
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-

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	125	1 2 9	1795	2	Y	2	2	0			1
11	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	125	1 3 9	1774	2	Y	3	3	0			1
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	1764	2	Y	3	3	0			1
01	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	126	1 2 9	1716	2	Y	2	2	0			1
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	1777	2	Y	3	2	0			2
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	2040	2	Y	3	4	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
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-

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
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-

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
10	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	140	1 17 9	2001	2	Y	15	17	0			6
11	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	138	1 18 9	1971	2	Y	16	17	0			5
12	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	146	1 20 9	2046	2	Y	18	17	0			6
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	142	1 19 9	1944	2	Y	17	17	0			6
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	149	1 20 9	2046	2	Y	18	11	0			13
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	160	1 21 9	2217	2	Y	19	26	0			6

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
10	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	115	1 17 9	1645	2	Y	15	17	0			6
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	121	1 20 9	1719	2	Y	18	18	0			6
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	115	1 19 9	1611	2	Y	17	17	0			6
01	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	117	1 19 9	1592	2	Y	17	17	0			6
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	117	1 19 9	1607	2	Y	17	11	0			12
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	127	1 20 9	1764	2	Y	18	25	0			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

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

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
10	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	400 15	1 9	5734	2	Y	14	15	0			6
11	6210	X	5920	-0-	-290	-0-	387 15	1 9	5518	2	Y	14	15	0			5
12	6417	X	6102	-0-	-315	-0-	405 18	1 9	5679	2	Y	16	16	0			5
01	6231	X	5907	-0-	-324	-0-	402 17	1 9	5488	2	Y	15	15	0			5
02	5600	X	5412	-0-	-188	-0-	365 15	1 9	5032	2	Y	14	9	0			10
03	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	396 18	1 9	5505	2	Y	16	21	0			5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					149
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					149
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					149
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					15
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					15
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10		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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					8
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10		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
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					243
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					243
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					243
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					243
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					42
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					42
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					42
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	DLQ G-10		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5017	2	33	9	N	30	164	1			55
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4410	2	22	9	N	20					75
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3872	2	35	9	N	32					107
01	3906	X	2716	-0-	-1190	-0-	61	1	2613	2	N	38					145
							42	9									
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	225	1	3330	2	N	45					190
							50	9									
03	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3779	2	15	9	N	14	176	1			28

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 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
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		77	-0-	77	1879	77	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		76	-0-	76	1955	76	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		93	-0-	93	2048	93	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		44	-0-	44	2092	44	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	345	2	4	9	N	4	4	8			28
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			28
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	270	2	4	9	N	4	4	8			28
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	278	2	3	9	N	3	3	8			28
02	420	N	168	-0-	-252	-0-	164	2	4	9	N	4	4	8			28
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	N	7	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			N	-0-					142
11	3150	X	2846	-0-	-304	-0-	2846	2			N	-0-					142
12	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2855	2			N	-0-					142
01	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	2663	2			N	-0-					142
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					142
03	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2815	2			N	-0-					142

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					61
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					61
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					61
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					61
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					61
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					61

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

10	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					60
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					60
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					60
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					60
02	504	N	61	-0-	-443	-0-	61	2			N	-0-					60
03	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					79
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					79
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					79
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					79
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					79
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					79

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					76
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					76
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					76
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					76
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					76
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					76

GRAPELAND (WILCOX) 36430 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R.S. WELL #: 9B RRCID -> 298482 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 2623

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	372 29	1 9	1248	2	N	26					130
11	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	360 57	1 9	657	2	N	52					182
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	372 47	1 9	803	2	N	43					225
01	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	372 29	1 9	681	2	N	26	177	1			74
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	336 14	1 9	944	2	N	13					87
03	1209	N	806	-0-	-403	-0-	252 64	1 9	490	2	N	58					145

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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	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

10	837	N	607	-0-	-230	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	964	2	Y	-0-					-0-

GUM SPRINGS (WOODBINE) 37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
10	1457	#	986	-0-	-471	-0-	986	3			N	-0-					27
11	1380	#	764	-0-	-616	-0-	764	3			N	-0-					27
12	1364	#	696	-0-	-668	-0-	696	3			N	-0-					27
01	1178	#	525	-0-	-653	-0-	525	3			N	-0-					27
02	700	N	476	-0-	-224	-0-	476	3			N	-0-					27
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					27

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
10	3224	#	71	-0-	-3153	-0-	71	3			N	-0-					145
11	870	#	76	-0-	-794	-0-	76	3			N	-0-					145
12	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					145
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					145
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	N	4	122	1			27
03	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					27

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					87
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	18	3	2	9	N	2					89
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					89
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

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-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	46	-0-	46	46	4	1	42	2		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	46	-0-	46	92	5	1	41	2		Y	-0-					-0-
02	156	X	64	-0-	-92	-0-	6	1	58	2		Y	-0-				-0-
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2		Y	-0-				-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	291	-0-	291	291	28	1	263	2		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	305	-0-	305	596	35	1	270	2		Y	-0-					-0-
02	710	N	114	-0-	-596	-0-	11	1	103	2		Y	-0-				-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2		Y	-0-				-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

10	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	217	1	1754	2	Y	-0-					1
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	2090	2	Y	-0-					1
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	185	1	1737	2	Y	158					159
							174	9									
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	177	1	1374	2	Y	-0-					159
02	2156	N	1841	-0-	-315	-0-	179	1	1662	2	Y	-0-					159
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	201	1	1229	2	Y	-0-					159

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SABINE ENERGY INC. 103925
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3690	X	1858	-0-	-1832	-0-	1856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	1498	-0-	-2315	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3813	X	1068	-0-	-2745	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2485	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2542	X	775	-0-	-1767	-0-	768	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	711	-0-	-777	-0-	33	1	664	2	N	13					61
							14	9									
11	780	X	374	-0-	-406	-0-	21	1	336	2	N	15	1	8			75
							17	9									
12	899	X	321	-0-	-578	-0-	18	1	293	2	N	9					84
							10	9									
01	899	X	668	-0-	-231	-0-	41	1	614	2	N	12	1	8			95
							13	9									
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	8	1	121	2	N	5					100
							6	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	N	21	4	8			117
							23	9									

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

10	1488	X	1168	-0-	-320	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					125
11	1200	X	688	-0-	-512	-0-	40	1	648	2	N	-0-					125
12	1023	X	847	-0-	-176	-0-	45	1	737	2	N	59	67	1			117
							65	9									
01	1178	X	446	-0-	-732	-0-	28	1	417	2	N	1	1	8			117
							1	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	N	-0-					117
03	837	N	664	-0-	-173	-0-	19	1	641	2	N	4	4	8			117
							4	9									

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

10	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2040	X	1092	-0-	-948	-0-	62	1	1012	2	N	16	1	8			15
							18	9									
12	2139	X	863	-0-	-1276	-0-	49	1	813	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	2139	X	765	-0-	-1374	-0-	47	1	699	2	N	17	2	8			30
							19	9									
02	1008	N	466	-0-	-542	-0-	29	1	436	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	868	N	241	-0-	-627	-0-	7	1	233	2	N	1	1	8			30
							1	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					31
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	39					70
							43	9									
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					70
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	2	N	-0-					70
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	5	1	69	2	N	40	1	8			109
							44	9									
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-					109

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	276	-0-	-2452	-0-	276	2			N	-0-					33
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	2444	2	10	9	N	9					42
*12	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2918	2	39	9	N	35					77
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					77
*02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					77
*03	2914	N	1953	-0-	-961	-0-	1953	2			N	-0-					77

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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					64
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					64
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					64
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					64
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					64
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					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
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					16
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					16
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1					17
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5					22
02	2156	N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2			Y	-0-					22
03	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	2087	2			Y	-0-	1	7			21

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	806	N	555	-0-	-251	-0-	555	2			Y	-0-					17
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					17
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					18
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	527	2	6	9	Y	5					23
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					23
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	1	7			22

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-					15
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					15
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					15
*07	806	N	382	-0-	-424	-0-	382	2			Y	-0-					15
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					15
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					15
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					15
*11	780	N	240	-0-	-540	-0-	240	2			Y	-0-					15
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					15
*01	806	N	211	-0-	-595	-0-	211	2			Y	-0-					15
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					15
*03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			Y	-0-					15

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					7
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					7
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					7
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	541	2	12	9	N	11					18
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					20

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	868	N	418	-0-	-450	-0-	418	2			N	-0-					33
11	1350	N	545	-0-	-805	-0-	545	2			N	-0-					33
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					33
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					33
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					33
03	806	N	431	-0-	-375	-0-	431	2			N	-0-					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
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					10
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					10
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					10
01	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			N	-0-					10
02	1288	N	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					10
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			N	-0-					10

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
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	589	1	25	9	N	23					23
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					23
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					23
*01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	1			N	-0-					23
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					23
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					23

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-					2
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					2
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					2
*07	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					2
*08	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					2
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					2
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					2
*11	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	1173	2			N	-0-					2
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					2
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					2
*02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2			N	-0-					2
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					2

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
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	16	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	750	X	550	-0-	-200	-0-	193	1	357	2	N	-0-					-0-
12	775	X	359	-0-	-416	-0-	248	1	111	2	N	-0-					-0-
01	775	X	280	-0-	-495	-0-	279	1	1	2	N	-0-					-0-
02	700	X	273	-0-	-427	-0-	249	1	24	2	N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	153	1	785	2	N	25					25
							28	9									

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
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	N	8					15
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	895	2	2	9	N	2					17
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					17
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					17
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					18
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	2	19	9	N	17					35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	99	1	2162	2	N	-0-					7
11	3000	X	1954	-0-	-1046	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					7
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					7
01	2294	X	1961	-0-	-333	-0-	135	1	1826	2	N	-0-					7
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	206	1	2126	2	N	-0-					7
03	2387	N	2116	-0-	-271	-0-	263	1	1836	2	N	15					22
							17	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10364 - 15154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	187	1	5347	2	Y	34	25	0	10	1	5
							37	9									
11	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	196	1	5171	2	Y	38	25	0	12	1	6
							42	9									
12	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	205	1	5268	2	Y	37	26	0	12	1	5
							41	9									
01	5704	X	5051	-0-	-653	-0-	191	1	4823	2	Y	34	22	0	12	1	5
							37	9									
02	5068	X	4677	-0-	-391	-0-	178	1	4471	2	Y	25	18	0	9	1	3
							28	9									
03	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	203	1	5035	2	Y	34	19	0	10	1	8
							37	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 10523 - 16157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	8447	-0-	-791	-0-	283	1	8083	2	Y	74	53	0	22	1	11
							81	9									
11	8820	X	8473	-0-	-347	-0-	307	1	8076	2	Y	82	55	0	26	1	12
							90	9									
12	9827	X	8570	-0-	-1257	-0-	318	1	8164	2	Y	80	55	0	26	1	11
							88	9									
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	328	1	8266	2	Y	79	51	0	28	1	11
							87	9									
02	7896	X	7670	-0-	-226	-0-	291	1	7316	2	Y	57	41	0	20	1	7
							63	9									
03	8742	X	7260	-0-	-1482	-0-	278	1	6909	2	Y	66	38	0	20	1	15
							73	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 10383 - 15739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7582	-0-	-726	-0-	254	1	7263	2	Y	59	42	0	17	1	9
							65	9									
11	7860	X	7136	-0-	-724	-0-	259	1	6812	2	Y	59	40	0	19	1	9
							65	9									
12	8804	X	7468	-0-	-1336	-0-	277	1	7124	2	Y	61	42	0	19	1	9
							67	9									
01	7905	X	7463	-0-	-442	-0-	282	1	7116	2	Y	59	38	0	21	1	9
							65	9									
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	263	1	6626	2	Y	45	32	0	16	1	6
							50	9									
03	7595	X	7469	-0-	-126	-0-	287	1	7119	2	Y	57	33	0	17	1	13
							63	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
10	9207	X	8741	-0-	-466	-0-	290 169	1 9	8282	2	N	154	110	0	45	1	23
11	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	304 179	1 9	8020	2	N	163	109	0	52	1	25
12	10106	X	8177	-0-	-1929	-0-	300 167	1 9	7710	2	N	152	106	0	49	1	22
01	8897	X	8044	-0-	-853	-0-	301 158	1 9	7585	2	N	144	93	0	52	1	21
02	7980	X	7297	-0-	-683	-0-	274 119	1 9	6904	2	N	108	78	0	38	1	13
03	8773	X	8084	-0-	-689	-0-	307 160	1 9	7617	2	N	145	82	0	43	1	33

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

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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	Y	-0-					18
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	3	Y	-0-					18
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	118	1	292	3	Y	-0-					18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1230	-0-	-475	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	637	-0-	-903	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	14	1	884	2	Y	-0-					26
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			Y	-0-					26
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	2	Y	-0-					26
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	Y	-0-					26
*02	DLQ G-10		757	-0-	757	757	4	1	753	2	Y	-0-					26
03	DLQ G-10		429	-0-	429	1186	2	1	427	2	Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					21
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					21
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					21
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
*02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	1	1	157	2	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					21

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					46
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			Y	-0-					46
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					46
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					46
*02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					46

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	3	1	186	2	Y	-0-					41
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					41
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	Y	-0-					41
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					41
*02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					41

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
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1700	2	Y	-0-					4
11	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	1			Y	-0-					4
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	2	Y	-0-					4
01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	8	1	1656	2	Y	-0-					4
*02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	7	1	1583	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3396	8	1	1798	2	Y	-0-					4

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	15	1	937	2	Y	-0-					35
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			Y	-0-					35
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	2	Y	-0-					35
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					35
*02	DLQ G-10		599	-0-	599	599	3	1	596	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		753	-0-	753	1352	3	1	750	2	Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	79	1	4808	2	N	-0-					46
11	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	4417	1			N	-0-					46
12	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	23	1	4153	2	N	-0-					46
01	5053	X	4209	-0-	-844	-0-	21	1	4188	2	N	-0-					46
*02	4424	X	3956	-0-	-468	-0-	18	1	3938	2	N	-0-					46
03	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	18	1	4135	2	N	-0-					46

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	35	1	2139	2	N	-0-					53
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					53
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	2	N	-0-					53
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	N	-0-					53
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	2	N	-0-					53
03	3100	N	16025	-0-	12925	12925	70	1	15955	2	N	-0-					53

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	10802	-0-	7702	7702	174	1	10628	2	N	-0-					155
11	3000	N	12821	-0-	9821	17523	12821	1			N	-0-					155
12	3100	N	7634	-0-	4534	22057	42	1	7592	2	N	-0-					155
01	28379	X	6322	-0-	-22057	-0-	30	1	6292	2	N	-0-					155
*02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	19	1	4288	2	N	-0-					155
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	19	1	4255	2	N	-0-					155

EQV OPERATING LLC 101634
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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					61
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					66
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	N	4					70
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					70
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SABINE ENERGY INC. 103925
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					67
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					68
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					68
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	463	2	24	9	N	22	63	1			27
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					28
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2					30

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					25
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					25
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					25
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					25
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					25

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					26
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					26
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					26
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					26

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					26
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					26
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					26
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					26
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					26
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					26

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	10532	-0-	-969	-0-	10484	2	48	9	N	44	1	8			150
11	11340	X	10532	-0-	-808	-0-	10485	2	47	9	N	43	121	1	2	8	70
12	11718	X	10734	-0-	-984	-0-	10671	2	63	9	N	57					127
01	11718	X	10767	-0-	-951	-0-	10715	2	52	9	N	47	2	8			172
02	10416	X	9681	-0-	-735	-0-	9598	2	83	9	N	75	178	1			69
03	10881	X	10709	-0-	-172	-0-	10653	2	56	9	N	51	1	8			119

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20305	X	20227	-0-	-78	-0-	20139	2	88	9	N	80	167	1	3	8	94
11	20490	X	19918	-0-	-572	-0-	19816	2	102	9	N	93	68	1	5	8	114
12	21173	X	20461	-0-	-712	-0-	20355	2	106	9	N	96	113	1			97
01	21173	X	20809	-0-	-364	-0-	20698	2	111	9	N	101	168	1	5	8	25
02	19068	X	18747	-0-	-321	-0-	18649	2	98	9	N	89					114
03	20584	X	20545	-0-	-39	-0-	20455	2	90	9	N	82	149	1	2	8	45

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
10	11439	X	11177	-0-	-262	-0-	11124	2	53	9	N	48	157	1	3	8	72
11	11610	X	10855	-0-	-755	-0-	10741	2	114	9	N	104	112	1	5	8	59
12	12028	X	11159	-0-	-869	-0-	11092	2	67	9	N	61					120
01	12028	X	11042	-0-	-986	-0-	10966	2	76	9	N	69	118	1	4	8	67
02	10864	X	10134	-0-	-730	-0-	10062	2	72	9	N	65					132
03	11222	X	11189	-0-	-33	-0-	11091	2	98	9	N	89	153	1	1	8	67

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1424	-0-	1424	1424	1377	3	47	9	Y	43					66
11	14B2 EXT		622	-0-	622	2046	589	3	33	9	Y	30					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2046					Y	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2046					Y	-0-					96
02	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					96
03	1426	X	1141	-0-	-285	-0-	1122	3	19	9	Y	17					113

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

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2612	3	167	9	N	152					152
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	72	3	25	9	N	23					175
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2412	3	31	9	N	28					203
01	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4225	3	94	9	N	85					288
02	2800	N	4564	-0-	1764	2983	4514	3	50	9	N	45					333
03	3100	N	3195	-0-	95	3078	3120	3	75	9	N	68	168	1			233

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7596 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3049	2	22	9	N	20					55
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					55
12	1612	X	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					55
01	3069	X	72	-0-	-2997	-0-	8	2	64	9	N	58					113
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	Y	1					58
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1832	2	9	9	Y	8	2	8			64
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1483	2	39	9	Y	35	77	1	2	8	20
01	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1651	2	11	9	Y	10	3	8			27
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2140	2	42	9	Y	38					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1679	2	1	9	Y	1					76
11	2700	X	1699	-0-	-1001	-0-	1692	2	7	9	Y	6					82
12	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	1917	2	48	9	Y	44	103	1			23
01	2232	X	2213	-0-	-19	-0-	2202	2	11	9	Y	10					33
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					33
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					33

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

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

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

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

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

10	3100	N	2243	-0-	-857	1089	2243	2			N	-0-					59
11	3000	N	2281	-0-	-719	370	2281	2			N	-0-					59
12	2754	N	2384	-0-	-370	-0-	2384	2			N	-0-					59
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					59
02	1652	X	1209	-0-	-443	-0-	1209	2			N	-0-					59
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					59

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	961	X	905	-0-	-56	-0-	888	2	17	9	Y	15					107
11	900	X	552	-0-	-348	-0-	550	2	2	9	Y	2					109
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	838	2	58	9	Y	53	123	1			39
01	1891	X	883	-0-	-1008	-0-	883	2			Y	-0-					39
02	1708	X	900	-0-	-808	-0-	900	2			Y	-0-					39
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					50
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					50
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					50
03	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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					81
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					81
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					81
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					81
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					81
03	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
10	2454	N	1789	-0-	-665	-0-	1789	2			N	-0-					122
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					122
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					122
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					122
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					122
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					122

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					48
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5					53
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	Y	14	51	1			16
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					16
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					104
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					104
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					104
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					104
02	588	N	379	-0-	-209	-0-	379	2			N	-0-					104
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					104

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 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
10	14B2 EXT		88	-0-	88	623	88	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					N	-0-					-0-
01	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					104
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					104
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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	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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					97
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					97
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					97
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	81	-0-	-115	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	708	22	2			Y	-0-					57
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-					57
12	708	N	-0-	-0-	-708	-0-					Y	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
03	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

10	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8664	-0-	5564	5849	8664	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4252	-0-	1152	7001	4252	2			N	-0-					-0-
02	12973	X	5972	-0-	-7001	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

10	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	30831	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	29681	2	529	9	N	481	425	0			56
12	35774	X	34294	-0-	-1480	-0-	33740	2	554	9	N	504	520	0			40
01	41802	X	41802	-0-	-0-	-0-	39606	2	2196	9	N	1996	1849	0			187
02	39905	X	39905	-0-	-0-	-0-	37459	2	2446	9	N	2224	2203	0			208
*03	42984	X	42984	-0-	-0-	-0-	40249	2	2735	9	N	2486	2496	0			198

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	2	305	9	N	277	251	1	1	8	25

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					368
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2					370
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					372
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					374
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					377
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					379

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

10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					149
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	N	11					160
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	615	2	65	9	N	59	175	1			44
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	550	2	58	9	N	53					97
02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	558	2	58	9	N	53					150
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	915	1	624	2	N	-0-					91
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	831	1	556	2	N	-0-					91
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1151	1	557	2	N	2					93
							2	9									
01	1240	N	874	-0-	-366	-0-	210	1	664	2	N	-0-					93
02	1120	N	696	-0-	-424	-0-	198	1	498	2	N	-0-					93
03	1240	N	966	-0-	-274	-0-	517	1	435	2	N	13	75	1			31
							14	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	408	1	279	2	N	-0-					128
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	453	1	304	2	N	-0-					128
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	644	1	313	2	N	-0-					128
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	180	1	569	2	N	-0-					128
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	138	1	349	2	N	-0-					128
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	364	1	308	2	N	-0-	50	1			78

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					68
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					68
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					68
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					68
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					68
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-	30	1			38

EQV OPERATING LLC 101634
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

10	14B2 EXT	25	-0-	25	53	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	53	X	-0-	-0-	-53	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	-0-			-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	3	Y	7					29
							8	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	4					33
							4	9									
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	150	1	1244	3	Y	12	30	1			15
							13	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	153	1	1443	3	Y	17					32
							19	9									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	12	-0-	-112	-0-	1	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	31	-0-	31	31	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	506	1	4019	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3399	-0-	-981	-0-	411	1	2988	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	481	1	3495	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3732	-0-	-794	-0-	491	1	3241	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5110	-0-	-718	-0-	568 28	1 9	4514	3	Y	25	14	1			32
11	5430	X	4593	-0-	-837	-0-	552 24	1 9	4017	3	Y	22	30	1			24
12	5363	X	4184	-0-	-1179	-0-	503 28	1 9	3653	3	Y	25	15	1			34
01	5363	X	4421	-0-	-942	-0-	600 24	1 9	3797	3	Y	22	24	1			32
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					32
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					32

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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	17	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	8556	X	6920	-0-	-1636	-0-	725	1	6165	3	Y	27					166
							30	9									
11	8400	X	6274	-0-	-2126	-0-	260	1	6001	3	Y	12					178
							13	9									
12	8680	X	6293	-0-	-2387	-0-	673	1	5578	3	Y	38	146	1			70
							42	9									
01	8680	X	6613	-0-	-2067	-0-	624	1	5931	3	Y	53					123
							58	9									
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					123
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					123

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
10	5208	X	4240	-0-	-968	-0-	4209	3	31	9	Y	28	16	1			35
11	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	3908	3	24	9	Y	22	32	1			25
12	4867	X	3942	-0-	-925	-0-	3913	3	29	9	Y	26	16	1			35
01	4867	X	3516	-0-	-1351	-0-	3492	3	24	9	Y	22	24	1			33
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					33
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	9610	X	8126	-0-	-1484	-0-	893	1	7098	3	Y	123	77	1			150
							135	9									
11	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	1004	1	7304	3	Y	119	146	1			123
							131	9									
12	9610	X	8592	-0-	-1018	-0-	1022	1	7429	3	Y	128	77	1			174
							141	9									
01	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	889	1	6453	3	Y	113	122	1			165
							124	9									
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					Y	NO RPT					165
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					165

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
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	604	1	4800	3	Y	2					104
							2	9									
11	4770	X	4723	-0-	-47	-0-	571	1	4152	3	Y	-0-					104
12	5394	X	4228	-0-	-1166	-0-	511	1	3717	3	Y	-0-					104
01	5394	X	4076	-0-	-1318	-0-	515	1	3561	3	Y	-0-					104
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					104
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	8463	X	7966	-0-	-497	-0-	243 32	1 9	7691	3	Y	29	19	1			23
11	8190	X	7005	-0-	-1185	-0-	212 21	1 9	6772	3	Y	19	22	1			20
12	8246	X	5993	-0-	-2253	-0-	179 26	1 9	5788	3	Y	24	21	1			23
01	8246	X	4795	-0-	-3451	-0-	563 13	1 9	4219	3	Y	12	24	1			11
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					11
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	3317	X	68	-0-	-3249	-0-	21 25	1 9	22	3	Y	23	19	1			18
11	1290	X	183	-0-	-1107	-0-	12 15	1 9	156	3	Y	14	17	1	1	8	14
12	1333	X	244	-0-	-1089	-0-	21 29	1 9	194	3	Y	26	15	1			25
01	868	X	229	-0-	-639	-0-	27 31	1 9	171	3	Y	28	28	1			25
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	9959	X	4904	-0-	-5055	-0-	475 256	1 9	4173	3	Y	233	195	1			101
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	417 290	1 9	4069	3	Y	264	193	1			172
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	468 207	1 9	4409	3	Y	188	287	1			73
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	666 317	1 9	2964	3	Y	288	138	1			223
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					223
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					223

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
10	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	375 24	1 9	4268	3	Y	22	16	1			17
11	5040	X	4236	-0-	-804	-0-	374 14	1 9	3848	3	Y	13	16	1			14
12	5208	X	3710	-0-	-1498	-0-	468 26	1 9	3216	3	Y	24	15	1			23
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	974 22	1 9	4425	3	Y	20	25	1			18
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					18
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	6727	X	2580	-0-	-4147	-0-	219	1	2361	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	307	-0-	-5153	-0-	48	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	2785	-0-	-2485	-0-	278	1	2507	3	Y	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	992	1	4010	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	3937	X	3081	-0-	-856	-0-	214	1	2850	3	Y	15	5	1			11
							17	9									
11	3840	X	3305	-0-	-535	-0-	345	1	2941	3	Y	17	10	1	1	8	17
							19	9									
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	451	1	4171	3	Y	30	18	1			29
							33	9									
01	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	758	1	2704	3	Y	26	31	1			24
							29	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					24
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	5177	X	3799	-0-	-1378	-0-	1030	1	2745	3	Y	22	13	1			17
							24	9									
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1130	1	3887	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
12	3255	X	1236	-0-	-2019	-0-	768	1	455	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
01	3813	X	2457	-0-	-1356	-0-	706	1	1737	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					12
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	6572	X	4841	-0-	-1731	-0-	387	1	4433	3	Y	19	14	1			14
							21	9									
11	5670	X	4842	-0-	-828	-0-	423	1	4402	3	Y	15	14	1	2	8	13
							17	9									
12	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	421	1	4916	3	Y	22	13	1			22
							24	9									
01	5859	X	5183	-0-	-676	-0-	973	1	4190	3	Y	18	23	1			17
							20	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					17
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	538	1	4435	3	Y	19	9	1			15
							21	9									
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	459	1	3718	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	429	1	3825	3	Y	21	15	1			20
							23	9									
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1057	1	3998	3	Y	17	21	1			16
							19	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					16
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					16

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	398 51	1 9	5662	3	Y	46	33	1			35
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	424 34	1 9	5965	3	Y	31	34	1	1	8	31
12	5239	X	3963	-0-	-1276	-0-	249 46	1 9	3668	3	Y	42	32	1			41
01	5611	X	764	-0-	-4847	-0-	128 26	1 9	610	3	Y	24	43	1			22
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					22
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	6851	X	5662	-0-	-1189	-0-	379 37	1 9	5246	3	Y	34	26	1			27
11	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	430 24	1 9	5420	3	Y	22	25	1	1	8	23
12	6231	X	4991	-0-	-1240	-0-	358 43	1 9	4590	3	Y	39	25	1			37
01	5673	X	4532	-0-	-1141	-0-	730 34	1 9	3768	3	Y	31	39	1			29
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					29
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					29

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	32	3	Y	2					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	1272	-0-	-2262	-0-	216 28	1 9	1028	3	Y	25	23	1			19
11	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	274 24	1 9	1510	3	Y	22	18	1			23
12	3100	X	393	-0-	-2707	-0-	51 13	1 9	329	3	Y	12	23	1			12
01	3100	X	1093	-0-	-2007	-0-	327 29	1 9	737	3	Y	26	14	1			24
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					24
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					24

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	310 35	1 9	9563	3	Y	32	25	1			25
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	340 23	1 9	9164	3	Y	21	24	1			22
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	513 40	1 9	8799	3	Y	36	23	1			35
01	8990	X	8658	-0-	-332	-0-	1328 32	1 9	7298	3	Y	29	37	1			27
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					27
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	390	1	4459	3	Y	199	168	1			86
							219	9									
11	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	447	1	4153	3	Y	237	169	1			154
							261	9									
12	6479	X	3888	-0-	-2591	-0-	515	1	3200	3	Y	157	250	1			61
							173	9									
01	6479	X	2311	-0-	-4168	-0-	439	1	1661	3	Y	192	104	1			149
							211	9									
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					149
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					149

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539	X	12858	-0-	-1681	-0-	1430	1	11364	3	Y	58	33	1			70
							64	9									
11	14070	X	10643	-0-	-3427	-0-	1281	1	9315	3	Y	43	64	1			49
							47	9									
12	13330	X	11687	-0-	-1643	-0-	1407	1	10225	3	Y	50	31	1			68
							55	9									
01	13268	X	9394	-0-	-3874	-0-	1010	1	8334	3	Y	45	48	1			65
							50	9									
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT					65
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					65

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	5327	-0-	-2113	-0-	163	1	5154	3	Y	9	3	1			7
							10	9									
11	6780	X	1770	-0-	-5010	-0-	54	1	1714	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	262	1	8486	3	Y	25	3	1			24
							28	9									
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	833	1	4666	3	Y	13	25	1			12
							14	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					12
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					12

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	337	1	4653	3	Y	22	17	1			17
							24	9									
11	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	320	1	5075	3	Y	14	16	1			15
							15	9									
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	356	1	5307	3	Y	25	16	1			24
							28	9									
01	5611	X	4262	-0-	-1349	-0-	695	1	3546	3	Y	19	25	1			18
							21	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					18
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	804	1	6392	3	Y	75	38	1			89
							83	9									
11	6870	X	6710	-0-	-160	-0-	804	1	5847	3	Y	54	83	1			60
							59	9									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	816	1	5933	3	Y	65	37	1			88
							72	9									
01	7285	X	7248	-0-	-37	-0-	733	1	6448	3	Y	61	62	1			87
							67	9									
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					87
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					87

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
10	11532	X	10212	-0-	-1320	-0-	311	1	9871	3	Y	27	20	1			21
							30	9									
11	11700	X	9005	-0-	-2695	-0-	272	1	8714	3	Y	17	20	1			18
							19	9									
12	12090	X	8637	-0-	-3453	-0-	258	1	8347	3	Y	29	19	1			28
							32	9									
01	12090	X	7391	-0-	-4699	-0-	927	1	6442	3	Y	20	29	1			19
							22	9									
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT					19
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					19

SABINE ENERGY INC. 103925
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

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-

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
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					27
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					27
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					27
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					27
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					27
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-

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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					61
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					61
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-	26	1			35
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					35
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					35
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					35

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					25
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					25
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9	N	10					35
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	41	2	28	9	N	25					60

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					9
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					9
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	4	1			6
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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
10	2387	X	1604	-0-	-783	-0-	1602	2	2	9	Y	2	2	8			149
11	2310	X	627	-0-	-1683	-0-	627	2			Y	-0-					149
12	2046	X	1451	-0-	-595	-0-	1355	2	96	9	Y	87	63	1	1	8	172
01	1953	X	171	-0-	-1782	-0-	171	2			Y	-0-					172
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					172
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6054	2	9	9	Y	8	8	8			172

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					39
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					39
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					39
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					39
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					39
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	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
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	474	2	8	9	N	7					57
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	473	2	37	9	N	34	66	1			25
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					25
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					25
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					25
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					25
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	36	2	84	9	N	76	76	1			25
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	89	1			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					27
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					27
12	1023	N	713	-0-	-310	-0-	517	2	196	9	N	178	177	1	1	8	27
01	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					27
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					27
03	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					25
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					25
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					25
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					25
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					25
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					25

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

10	1333	N	940	-0-	-393	-0-	89	1	851	2	N	-0-					25
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	81	1	720	2	N	-0-					25
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	74	1	664	2	N	-0-					25
01	930	N	563	-0-	-367	-0-	39	1	524	2	N	-0-					25
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	740	2	N	-0-					25
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-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
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					23
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			23
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			23
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					23
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-					23
03	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	2			N	-0-					23

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			27
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			27
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	8			27
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2	2	8			27
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	458	2	1	9	N	1	1	8			27
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					25
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					25
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	109	2	155	9	N	141	1	8			165
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					165
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					165
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					165

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					39
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			39
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	289	2	132	9	N	120	89	1	1	8	69
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					69
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					69
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			69

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					125
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1	91	1			35
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					35
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					35
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					35

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	928	1	1201	2	N	54	2	8			127
							59	9									
11	2280	N	1925	-0-	-355	-0-	808	1	1042	2	N	68	169	1	1	8	25
							75	9									
12	2232	N	1463	-0-	-769	-0-	198	1	1237	2	N	25					50
							28	9									
01	2201	N	1133	-0-	-1068	-0-	6	1	1095	2	N	29	2	8			77
							32	9									
02	1792	N	1022	-0-	-770	-0-	999	2	23	9	N	21	1	8			97
03	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1243	2	7	9	N	6	79	1			24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

10	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10074	2	1	9	N	1	1	8			27
11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9935	2	1	9	N	1	1	8			27
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10161	2	4	9	N	4	4	8			27
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8020	2	2	9	N	2	2	8			27
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8717	2	1	9	N	1	1	8			27
03	7781	X	6610	-0-	-1171	-0-	6609	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

10	14198	X	12684	-0-	-1514	-0-	806	1	11641	2	N	215	346	1	9	8	59
							237	9									
11	13740	X	8243	-0-	-5497	-0-	546	1	7684	2	N	12	4	8			67
							13	9									
12	13702	X	13610	-0-	-92	-0-	803	1	12495	2	N	284	181	1	11	8	159
							312	9									
01	13702	X	13043	-0-	-659	-0-	784	1	12178	2	N	74	179	1	13	8	41
							81	9									
02	12208	X	12106	-0-	-102	-0-	728	1	11074	2	N	276	185	1	7	8	125
							304	9									
03	13609	X	12167	-0-	-1442	-0-	803	1	11155	2	N	190	184	1	6	8	125
							209	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			144
11	2910	X	2386	-0-	-524	-0-	2309	2	77	9	N	70	185	1			29
12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2572	2	4	9	N	4	4	8			29
01	3007	X	1755	-0-	-1252	-0-	1711	2	44	9	N	40					69
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8			69
03	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2134	2			N	-0-					69

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

10	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8			113
11	3930	X	114	-0-	-3816	-0-	41	2	73	9	N	66	1	8			178
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5105	2	32	9	N	29	178	1	3	8	26
01	3937	X	2412	-0-	-1525	-0-	2409	2	3	9	N	3	3	8			26
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	N	7	7	8			26
03	5146	X	3787	-0-	-1359	-0-	3720	2	67	9	N	61	2	8			85

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

10	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3513	2	3	9	N	3	3	8			159
11	3900	X	3371	-0-	-529	-0-	3282	2	89	9	N	81	178	1	5	8	57
12	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	3459	2	8	9	N	7	7	8			57
01	3968	X	3121	-0-	-847	-0-	3113	2	8	9	N	7	7	8			57
02	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			57
03	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	3341	2	99	9	N	90	5	8			142

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	3763	2	153	9	N	139	4	8			161
11	4080	X	3521	-0-	-559	-0-	3493	2	28	9	N	25	159	1	2	8	25
12	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3709	2	7	9	N	6	6	8			25
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	3606	2	3	9	N	3	3	8			25
02	3528	X	3431	-0-	-97	-0-	3423	2	8	9	N	7	7	8			25
03	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3738	2	4	9	N	4	4	8			25

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
10	9796	X	7860	-0-	-1936	-0-	741	1	7118	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	9480	X	7954	-0-	-1526	-0-	780	1	6958	2	N	196	185	1			36
							216	9									
12	9331	X	8049	-0-	-1282	-0-	805	1	7240	2	N	4	4	8			36
							4	9									
01	9331	X	7218	-0-	-2113	-0-	495	1	6664	2	N	54	5	8			85
							59	9									
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	728	1	6913	2	N	103	1	8			187
							113	9									
03	8215	X	7755	-0-	-460	-0-	701	1	7024	2	N	27	185	1	2	8	27
							30	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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
10	8587	X	7277	-0-	-1310	-0-	7154	2	123	9	N	112	9	8			162
11	8310	X	6781	-0-	-1529	-0-	6636	2	145	9	N	132	178	1	11	8	105
12	8587	X	7200	-0-	-1387	-0-	7089	2	111	9	N	101	171	1	15	8	20
01	8246	X	6533	-0-	-1713	-0-	6362	2	171	9	N	155	10	8			165
02	6748	X	6673	-0-	-75	-0-	6572	2	101	9	N	92	166	1	14	8	77
03	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	6965	2	158	9	N	144	184	1	10	8	27

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
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					27
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					27
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	5084	X	3728	-0-	-1356	-0-	3727	2	1	9	N	1	1	8			90
11	4920	X	3331	-0-	-1589	-0-	3225	2	106	9	N	96	2	8			184
12	5084	X	3115	-0-	-1969	-0-	3091	2	24	9	N	22	179	1	3	8	24
01	4185	X	3103	-0-	-1082	-0-	3038	2	65	9	N	59	2	8			81
02	3528	X	3499	-0-	-29	-0-	3498	2	1	9	N	1	1	8			81
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3629	2	127	9	N	115	169	1	2	8	25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5054	-0-	-1053	-0-	5050	2	4	9	N	4	179	1	4	8	30
11	5760	X	2165	-0-	-3595	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			30
12	5859	X	4451	-0-	-1408	-0-	4350	2	101	9	N	92	94	1	5	8	23
01	5642	X	4675	-0-	-967	-0-	4666	2	9	9	N	8	8	8			23
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4822	2	7	9	N	6	6	8			23
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5057	2	125	9	N	114	6	8			131

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3805	2	3	9	N	3	3	8			82
11	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3489	2	3	9	N	3	3	8			82
12	4340	X	3699	-0-	-641	-0-	3684	2	15	9	N	14	68	1	3	8	25
01	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	3103	2	6	9	N	5	5	8			25
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3559	2	91	9	N	83	4	8			104
03	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3762	2	4	9	N	4	4	8			104

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5017	-0-	-904	-0-	5010	2	7	9	N	6	6	8			148
11	5700	X	4666	-0-	-1034	-0-	4654	2	12	9	N	11	11	8			148
12	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	4431	2	29	9	N	26	122	1	10	8	42
01	5704	X	3237	-0-	-2467	-0-	3227	2	10	9	N	9	9	8			42
02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5688	2	11	9	N	10	10	8			42
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5171	2	12	9	N	11	11	8			42

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3390	2	4	9	N	4	4	8			25
11	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	3126	2	65	9	N	59	5	8			79
12	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3347	2	20	9	N	18	69	1	4	8	24
01	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	3348	2	9	9	N	8	8	8			24
02	3164	X	3063	-0-	-101	-0-	3054	2	9	9	N	8	8	8			24
03	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3369	2	6	9	N	5	5	8			24

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5255	-0-	-883	-0-	5235	2	20	9	N	18	189	1	1	8	35
11	5940	X	4899	-0-	-1041	-0-	4832	2	67	9	N	61	4	8			92
12	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5081	2	117	9	N	106	168	1	5	8	25
01	5766	X	4924	-0-	-842	-0-	4918	2	6	9	N	5	5	8			25
02	5012	X	4796	-0-	-216	-0-	4706	2	90	9	N	82	3	8			104
03	5270	X	5175	-0-	-95	-0-	5086	2	89	9	N	81	4	8			181

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4245	2	43	9	N	39	4	8			109
11	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	4011	2	65	9	N	59	4	8			164
12	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	4320	2	6	9	N	5	142	1	4	8	23
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4012	2	6	9	N	5	5	8			23
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3874	2	47	9	N	43	6	8			60
03	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4191	2	4	9	N	4	4	8			60

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-	176	1			47
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			47
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	222	2	100	9	N	91	1	8			137
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					137
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					137
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					137

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	8			25
11	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	2200	2	4	9	N	4	4	8			25
12	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	2349	2	1	9	N	1	1	8			25
01	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1720	2	2	9	N	2	2	8			25
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2364	2	91	9	N	83	4	8			104

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5576	-0-	-841	-0-	5500	2	76	9	N	69	2	8			137
11	6210	X	5240	-0-	-970	-0-	5124	2	116	9	N	105	179	1	3	8	60
12	6324	X	4065	-0-	-2259	-0-	3990	2	75	9	N	68	103	1	3	8	22
01	6045	X	4164	-0-	-1881	-0-	4161	2	3	9	N	3	3	8			22
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5477	2	105	9	N	95	3	8			114
03	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5430	2	110	9	N	100	173	1	4	8	37

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	519	2	17	9	N	15					50
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					50
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3	3	8			50
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	787	2	65	9	N	59	2	8			107
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7					114
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	881	2	23	9	N	21	1	8			134

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4385	-0-	-699	-0-	4220	2	165	9	N	150	178	1	3	8	69
11	4920	X	3926	-0-	-994	-0-	3784	2	142	9	N	129	155	1	1	8	42
12	5084	X	4236	-0-	-848	-0-	4061	2	175	9	N	159	163	1	1	8	37
01	4743	X	3811	-0-	-932	-0-	3645	2	166	9	N	151	2	8			186
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4042	2	221	9	N	201	343	1			44
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4200	2	182	9	N	165	163	1	2	8	44

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5764	-0-	-963	-0-	5764	2			N	-0-					80
11	6450	X	5372	-0-	-1078	-0-	5371	2	1	9	N	1	1	8			80
12	6603	X	5778	-0-	-825	-0-	5702	2	76	9	N	69	121	1	1	8	27
01	6448	X	5394	-0-	-1054	-0-	5392	2	2	9	N	2	2	8			27
02	5376	X	5053	-0-	-323	-0-	5053	2			N	-0-					27
03	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
10	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16556	2	22	9	N	20	20	8			80
11	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	14760	2	248	9	N	225	178	1	25	8	102
12	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15026	2	295	9	N	268	174	1	27	8	169
01	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14158	2	94	9	N	85	174	1	25	8	55
02	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13325	2	32	9	N	29	29	8			55
03	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14093	2	367	9	N	334	178	1	24	8	187

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
10	5301	X	4707	-0-	-594	-0-	4386	2	321	9	N	292	174	1	2	8	178
11	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	4616	2	2	9	N	2	2	8			178
12	4991	X	3273	-0-	-1718	-0-	3164	2	109	9	N	99	168	1	2	8	107
01	4805	X	4155	-0-	-650	-0-	4028	2	127	9	N	115	160	1	2	8	60
02	4340	X	2673	-0-	-1667	-0-	2673	2			N	-0-					60
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4795	2	1	9	N	1	1	8			60

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
10	7471	X	6294	-0-	-1177	-0-	6225	2	69	9	N	63	2	8			167
11	6990	X	5810	-0-	-1180	-0-	5796	2	14	9	N	13	153	1	2	8	25
12	7099	X	6063	-0-	-1036	-0-	6059	2	4	9	N	4	4	8			25
01	6882	X	5394	-0-	-1488	-0-	5392	2	2	9	N	2	2	8			25
02	5712	X	5261	-0-	-451	-0-	5259	2	2	9	N	2	2	8			25
03	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	5645	2	184	9	N	167	161	1	1	8	30

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
10	6882	X	6380	-0-	-502	-0-	6369	2	11	9	N	10	10	8			37
11	6660	X	6461	-0-	-199	-0-	6215	2	246	9	N	224	10	8			251
12	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	6622	2	179	9	N	163	359	1	11	8	44
01	6386	X	5585	-0-	-801	-0-	5568	2	17	9	N	15	15	8			44
02	6020	X	4896	-0-	-1124	-0-	4887	2	9	9	N	8	8	8			44
03	6789	X	5263	-0-	-1526	-0-	5252	2	11	9	N	10	10	8			44

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
10	8308	X	7362	-0-	-946	-0-	7250	2	112	9	N	102	3	8			126
11	8040	X	6857	-0-	-1183	-0-	6783	2	74	9	N	67	172	1	4	8	17
12	8060	X	7425	-0-	-635	-0-	7287	2	138	9	N	125	42	1	6	8	94
01	8029	X	6704	-0-	-1325	-0-	6697	2	7	9	N	6	6	8			94
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6615	2	118	9	N	107	171	1	5	8	25
03	7440	X	7269	-0-	-171	-0-	7147	2	122	9	N	111	5	8			131

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
10	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17128	2	36	9	N	33	3	8			287
11	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16685	2	135	9	N	123	2	8			408
12	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17423	2	50	9	N	45	185	1	4	8	264
01	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15858	2	11	9	N	10	3	8			271
02	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17369	2	7	9	N	6	172	1	6	8	99
03	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17411	2	2	9	N	2	2	8			99

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
10	11749	X	10329	-0-	-1420	-0-	10256	2	73	9	N	66	7	8			154
11	11370	X	9565	-0-	-1805	-0-	9484	2	81	9	N	74	183	1	10	8	35
12	11656	X	9826	-0-	-1830	-0-	9632	2	194	9	N	176	180	1	5	8	26
01	11284	X	9599	-0-	-1685	-0-	9448	2	151	9	N	137	14	8			149
02	9548	X	9464	-0-	-84	-0-	9387	2	77	9	N	70	172	1	14	8	33
03	10323	X	10099	-0-	-224	-0-	9924	2	175	9	N	159	8	8			184

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	10137	X	8746	-0-	-1391	-0-	8740	2	6	9	N	5	5	8			29
11	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	8005	2	7	9	N	6	6	8			29
12	10137	X	8465	-0-	-1672	-0-	8456	2	9	9	N	8	8	8			29
01	9517	X	6626	-0-	-2891	-0-	6617	2	9	9	N	8	8	8			29
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8267	2	9	9	N	8	8	8			29
03	8742	X	8232	-0-	-510	-0-	8224	2	8	9	N	7	7	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
10	9269	X	8047	-0-	-1222	-0-	7923	2	124	9	N	113	6	8			199
11	8910	X	7457	-0-	-1453	-0-	7344	2	113	9	N	103	160	1	10	8	132
12	9114	X	7903	-0-	-1211	-0-	7809	2	94	9	N	85	156	1	7	8	54
01	8804	X	7383	-0-	-1421	-0-	7371	2	12	9	N	11	11	8			54
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	2	187	9	N	170	8	8			216
03	8060	X	7667	-0-	-393	-0-	7658	2	9	9	N	8	8	8			216

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
10	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	6771	2	320	9	N	291	181	1	4	8	200
11	6960	X	6208	-0-	-752	-0-	6204	2	4	9	N	4	4	8			200
12	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	6307	2	333	9	N	303	355	1	3	8	145
01	7099	X	5647	-0-	-1452	-0-	5534	2	113	9	N	103	3	8			245
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6526	2	195	9	N	177	353	1	4	8	65
03	7099	X	3954	-0-	-3145	-0-	3954	2			N	-0-					65

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
10	13237	X	12226	-0-	-1011	-0-	12018	2	208	9	N	189	157	1	1	8	245
11	12810	X	11676	-0-	-1134	-0-	11556	2	120	9	N	109	290	1	4	8	60
12	12710	X	12099	-0-	-611	-0-	11804	2	295	9	N	268	269	1	5	8	54
01	12710	X	10414	-0-	-2296	-0-	10408	2	6	9	N	5	5	8			54
02	11480	X	10379	-0-	-1101	-0-	10029	2	350	9	N	318	179	1	4	8	189
03	12214	X	12048	-0-	-166	-0-	11864	2	184	9	N	167	176	1	3	8	177

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
10	7998	X	6986	-0-	-1012	-0-	6983	2	3	9	N	3	3	8			25
11	7740	X	6418	-0-	-1322	-0-	6411	2	7	9	N	6	6	8			25
12	7781	X	6755	-0-	-1026	-0-	6751	2	4	9	N	4	4	8			25
01	7781	X	5617	-0-	-2164	-0-	5610	2	7	9	N	6	6	8			25
02	6496	X	6407	-0-	-89	-0-	6399	2	8	9	N	7	7	8			25
03	6975	X	6758	-0-	-217	-0-	6750	2	8	9	N	7	7	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12524	X	10993	-0-	-1531	-0-	10962	2	31	9	N	28	5	8			162
11	12120	X	9869	-0-	-2251	-0-	9810	2	59	9	N	54	181	1	10	8	25
12	12462	X	10406	-0-	-2056	-0-	10391	2	15	9	N	14	9	8			30
01	12121	X	10020	-0-	-2101	-0-	9969	2	51	9	N	46	9	8			67
02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10004	2	50	9	N	45	13	8			99
03	11005	X	10845	-0-	-160	-0-	10813	2	32	9	N	29	8	8			120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	6799	-0-	-1385	-0-		6730	2	69	9	N	63	2	8			237
11	7920	X	5868	-0-	-2052	-0-		5798	2	70	9	N	64	4	8			297
12	8184	X	5927	-0-	-2257	-0-		5863	2	64	9	N	58	177	1	6	8	172
01	7719	X	5868	-0-	-1851	-0-		5793	2	75	9	N	68	6	8			234
02	6132	X	5790	-0-	-342	-0-		5783	2	7	9	N	6	6	8			234
03	6789	X	6516	-0-	-273	-0-		6490	2	26	9	N	24	177	1	5	8	76

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	10341	-0-	-2028	-0-		10247	2	94	9	N	85	3	8			158
11	11730	X	9642	-0-	-2088	-0-		9521	2	121	9	N	110	188	1	10	8	70
12	11935	X	10277	-0-	-1658	-0-		10210	2	67	9	N	61	5	8			126
01	11129	X	8673	-0-	-2456	-0-		8561	2	112	9	N	102	8	8			220
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-		9936	2	64	9	N	58	177	1	7	8	94
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-		10399	2	95	9	N	86	6	8			174

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-		15321	2	42	9	N	38	178	1	13	8	37
11	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-		14676	2	51	9	N	46	16	8			67
12	15655	X	1568	-0-	-14087	-0-		1522	2	46	9	N	42	58	1	4	8	47
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-						N	-0-					47
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-						N	40					87
03	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-		18818	2	75	9	N	68	25	8			130

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-		4888	2	57	9	N	52	7	8			117
11	5820	X	4735	-0-	-1085	-0-		4623	2	112	9	N	102	162	1	5	8	52
12	5673	X	4908	-0-	-765	-0-		4904	2	4	9	N	4	4	8			52
01	5425	X	4002	-0-	-1423	-0-		3914	2	88	9	N	80	8	8			124
02	4536	X	4520	-0-	-16	-0-		4425	2	95	9	N	86	6	8			204
03	4960	X	4833	-0-	-127	-0-		4803	2	30	9	N	27	170	1	7	8	54

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-						N	-0-					72
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-						N	-0-					72
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-						N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30287	X	25988	-0-	-4299	-0-		25891	2	97	9	N	88	6	8			194
11	29040	X	23726	-0-	-5314	-0-		23651	2	75	9	N	68	11	8			251
12	29481	X	24919	-0-	-4562	-0-		24731	2	188	9	N	171	272	1	15	8	135
01	28830	X	22299	-0-	-6531	-0-		22231	2	68	9	N	62	155	1	15	8	27
02	24108	X	23288	-0-	-820	-0-		23193	2	95	9	N	86	13	8			100
03	25978	X	24189	-0-	-1789	-0-		24080	2	109	9	N	99	80	1	12	8	107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35588	X	33026	-0-	-2562	-0-	54	1	32943	2	Y	26	10	1	18	8	1
							29	9									
11	34110	X	31128	-0-	-2982	-0-	42	1	31057	2	Y	26	9	1	17	8	1
							29	9									
12	34317	X	31392	-0-	-2925	-0-	31370	2	22	9	Y	20	7	1	14	8	-0-
01	34317	X	29637	-0-	-4680	-0-	29615	2	22	9	Y	20	4	1	15	8	1
02	30296	X	26500	-0-	-3796	-0-	26470	2	30	9	Y	27	12	1	14	8	2
03	33015	X	29274	-0-	-3741	-0-	28	1	29215	2	Y	28	17	1	12	8	1
							31	9									

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25358	X	21634	-0-	-3724	-0-	35	1	21403	2	Y	178	176	1	13	8	21
							196	9									
11	23970	X	19072	-0-	-4898	-0-	26	1	18802	2	Y	222	211	1	10	8	22
							244	9									
12	23343	X	20000	-0-	-3343	-0-	19695	2	305	9	Y	277	274	1	10	8	15
01	22506	X	22459	-0-	-47	-0-	22204	2	255	9	Y	232	201	1	14	8	32
02	19824	X	19503	-0-	-321	-0-	19247	2	256	9	Y	233	221	1	13	8	31
03	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	21	1	22047	2	Y	152	161	1	11	8	11
							167	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 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
10	29202	X	24964	-0-	-4238	-0-	24791	2	173	9	Y	157	159	1	3	8	83
11	28260	X	25380	-0-	-2880	-0-	25153	2	227	9	Y	206	168	1	6	8	115
12	28396	X	26718	-0-	-1678	-0-	26411	2	307	9	Y	279	297	1	7	8	90
01	27621	X	23330	-0-	-4291	-0-	23101	2	229	9	Y	208	196	1	6	8	96
02	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	497	1	31318	2	Y	189	193	1	17	8	75
							208	9									
03	35042	X	35042	-0-	-0-	-0-	517	1	34302	2	Y	203	186	1	16	8	76
							223	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28117	X	25330	-0-	-2787	-0-	25158	2	172	9	Y	156	166	1	3	8	83
11	27210	X	24924	-0-	-2286	-0-	24723	2	201	9	Y	183	158	1	6	8	102
12	27528	X	24057	-0-	-3471	-0-	23834	2	223	9	Y	203	234	1	7	8	64
01	27280	X	24169	-0-	-3111	-0-	23964	2	205	9	Y	186	159	1	6	8	85
02	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	447	1	28158	2	Y	149	158	1	19	8	57
							164	9									
03	34696	X	34696	-0-	-0-	-0-	512	1	33976	2	Y	189	159	1	17	8	70
							208	9									

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38223	X	33772	-0-	-4451	-0-	55	1	33502	2	Y	195	177	1	29	8	21
							215	9									
11	36630	X	33024	-0-	-3606	-0-	45	1	32712	2	Y	243	211	1	31	8	22
							267	9									
12	36642	X	31823	-0-	-4819	-0-	31547	2	276	9	Y	251	233	1	28	8	12
01	36642	X	27514	-0-	-9128	-0-	27248	2	266	9	Y	242	194	1	29	8	31
02	32368	X	29456	-0-	-2912	-0-	29183	2	273	9	Y	248	219	1	29	8	31
03	34131	X	30729	-0-	-3402	-0-	29	1	30483	2	Y	197	193	1	22	8	13
							217	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45787	X	38914	-0-	-6873	-0-	63	1	38564	2	Y	261	247	1	32	8	29
							287	9									
11	43200	X	38742	-0-	-4458	-0-	52	1	38350	2	Y	309	273	1	37	8	28
							340	9									
12	42780	X	38818	-0-	-3962	-0-	38379	2	439	9	Y	399	367	1	40	8	20
01	42780	X	36476	-0-	-6304	-0-	36100	2	376	9	Y	342	280	1	38	8	44
02	37436	X	32702	-0-	-4734	-0-	32383	2	319	9	Y	290	264	1	34	8	36
03	40021	X	35162	-0-	-4859	-0-	33	1	34834	2	Y	268	261	1	25	8	18
							295	9									

LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214613	X	138321	-0-	-76292	-0-	225	1	137824	2	Y	247	254	1	53	8	32
							272	9									
11	191280	X	122730	-0-	-68550	-0-	167	1	122317	2	Y	224	131	1	49	8	76
							246	9									
12	179645	X	128876	-0-	-50769	-0-	128594	2	282	9	Y	256	194	1	55	8	83
01	169074	X	116147	-0-	-52927	-0-	115879	2	268	9	Y	244	197	1	54	8	76
02	142100	X	73868	-0-	-68232	-0-	73683	2	185	9	Y	168	178	1	22	8	44
03	138322	X	97654	-0-	-40668	-0-	93	1	97341	2	Y	200	135	1	30	8	79
							220	9									

LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207638	X	135018	-0-	-72620	-0-	219	1	134342	2	Y	415	419	1	97	8	53
							457	9									
11	185160	X	125707	-0-	-59453	-0-	171	1	125090	2	Y	405	222	1	106	8	130
							446	9									
12	174313	X	120878	-0-	-53435	-0-	120374	2	504	9	Y	458	319	1	135	8	134
01	164455	X	112436	-0-	-52019	-0-	111965	2	471	9	Y	428	326	1	107	8	129
02	138824	X	81000	-0-	-57824	-0-	80669	2	331	9	Y	301	296	1	62	8	72
03	135005	X	86822	-0-	-48183	-0-	82	1	86364	2	Y	342	211	1	83	8	120
							376	9									

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					85
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					85
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					85
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					85
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10					95
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					95

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	354	2	2	9	N	2					190
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					193
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					196
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5					201
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					201
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					201

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLOW LAKE CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300141 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11405 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		56699	-0-	56699	56699	56462	3	237	9	N	215	215	8			-0-
11	330190	X	273491	-0-	-56699	-0-	272704	3	787	9	N	715	532	1			183
12	303783	X	303783	-0-	-0-	-0-	302815	3	968	9	N	880	707	1			356
01	272498	X	272498	-0-	-0-	-0-	271467	3	1031	9	N	937	703	1	115	8	475
02	282019	X	282019	-0-	-0-	-0-	280697	3	1322	9	N	1202	1244	1			433
03	271126	X	256817	-0-	-14309	-0-	255619	3	1198	9	N	1089	1031	1			491

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					8
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					8
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					8
01	1829	X	1040	-0-	-789	-0-	1040	2			N	-0-					8
02	1400	N	1161	-0-	-239	-0-	1155	2	6	9	N	5					13
03	3100	N	3879	-0-	779	779	3869	2	10	9	N	9					22

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					42
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					42
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					42
01	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					42
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					43
03	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-					43

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8					100
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2	102	1			-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	955	2	12	9	Y	11					11
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	Y	4					15
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					15
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	Y	5					72
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2	74	1			-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	Y	7					7
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	765	2	2	9	Y	2					9
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					9
03	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-					9

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

10	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					72
11	1410	X	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-					72
12	1643	X	1042	-0-	-601	-0-	1042	2			N	-0-					72
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	N	3					75
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					80
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2	2	8			80

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	97	1	917	2	N	-0-					41
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	129	1	949	2	N	-0-					41
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	-0-					41
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	106	1	814	2	N	2					43
							2	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	3					46
							3	9									
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	110	1	950	2	N	8	6	8			48
							9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	14128	-0-	-473	-0-	14074	2	54	9	N	49	184	1			59
11	14130	X	13608	-0-	-522	-0-	13547	2	61	9	N	55					114
12	14508	X	13622	-0-	-886	-0-	13578	2	44	9	N	40					154
01	14136	X	12882	-0-	-1254	-0-	12837	2	45	9	N	41	139	1			56
02	12796	X	11995	-0-	-801	-0-	11952	2	43	9	N	39					95
03	14167	X	12659	-0-	-1508	-0-	12591	2	68	9	N	62	13	8			144

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	607	1	5718	2	N	42					349
							46	9									
11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	762	1	5626	2	N	35	180	1			204
							39	9									
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	710	1	6468	2	N	56					260
							62	9									
01	6820	X	6235	-0-	-585	-0-	714	1	5482	2	N	35	182	1			113
							39	9									
02	6160	X	5643	-0-	-517	-0-	569	1	5059	2	N	14					127
							15	9									
03	6820	X	6425	-0-	-395	-0-	653	1	5644	2	N	116	179	1	7	8	57
							128	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	12046	-0-	-633	-0-	1151	1	10842	2	N	48					182
							53	9									
11	11580	X	11427	-0-	-153	-0-	1361	1	10044	2	N	20					202
							22	9									
12	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	1247	1	11361	2	N	42					244
							46	9									
01	12059	X	11113	-0-	-946	-0-	1274	1	9776	2	N	57	177	1			124
							63	9									
02	10892	X	10079	-0-	-813	-0-	1016	1	9033	2	N	27					151
							30	9									
03	12648	X	10974	-0-	-1674	-0-	1133	1	9797	2	N	40	9	8			182
							44	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	6229	-0-	-1056	-0-	595	1	5604	2	N	27	153	1			38
							30	9									
11	6720	X	1975	-0-	-4745	-0-	233	1	1723	2	N	17					55
							19	9									
12	6572	X	4584	-0-	-1988	-0-	452	1	4115	2	N	15					70
							17	9									
01	6231	X	4855	-0-	-1376	-0-	558	1	4284	2	N	12					82
							13	9									
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	626	1	5564	2	N	58					140
							64	9									
03	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	743	1	6420	2	N	70	15	8			195
							77	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	603	1	5682	2	N	11					237
							12	9									
11	6090	X	3897	-0-	-2193	-0-	460	1	3396	2	N	37					274
							41	9									
12	6386	X	5868	-0-	-518	-0-	580	1	5288	2	N	-0-					274
01	6386	X	3862	-0-	-2524	-0-	440	1	3375	2	N	43					317
							47	9									
02	5768	X	4643	-0-	-1125	-0-	465	1	4134	2	N	40	180	1			177
							44	9									
03	6293	X	4511	-0-	-1782	-0-	461	1	3986	2	N	58	172	1	7	8	56
							64	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	X	73	-0-	-376	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	X	76	-0-	-394	-0-	76	2			N	-0-					145
11	90	X	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					145
12	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					145
01	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					145
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					48
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					48
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					70
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
03	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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					20
03	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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					18
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					18
03	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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					225
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					228
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4					232
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	Y	8					240
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	Y	12					252
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252

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
10	8649	X	7633	-0-	-1016	-0-	7580	2	53	9	N	48					122
11	8370	X	7509	-0-	-861	-0-	7447	2	62	9	N	56	163	1			15
12	7595	X	7584	-0-	-11	-0-	7536	2	48	9	N	44					59
01	8370	X	7431	-0-	-939	-0-	7381	2	50	9	N	45					104
02	7560	X	6855	-0-	-705	-0-	6794	2	61	9	N	55					159
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					159

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					155
11	5640	X	4441	-0-	-1199	-0-	4441	2			N	-0-					155
12	5828	X	5099	-0-	-729	-0-	5088	2	11	9	N	10					165
01	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	4965	2	24	9	N	22					187
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4714	2	3	9	N	3					190
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					190

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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					38
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					38
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					38
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					38
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					38
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-	5	5			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	5	5			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	5	5			5
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	5	5			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	1796	-0-	1796	1796	1796	2			N	-0-					40
12	14B2	EXT	903	-0-	903	2699	903	2			N	-0-					40
01	14B2	EXT	855	-0-	855	3554	855	2			N	-0-					40
02	4311	X	757	-0-	-3554	-0-	757	2			N	-0-					40
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-	5	5			35

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					107
02	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					223
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					223
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					223
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	-0-					223
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2728	#	2700	-0-	-28	-0-	2584	2	116	9	N	105	176	1			106
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2190	2	119	9	N	108	163	1			51
12	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2185	2	114	9	N	104					155
01	2697	N	2015	-0-	-682	-0-	1910	2	105	9	N	95	170	1			80
02	2156	N	2018	-0-	-138	-0-	1911	2	107	9	N	97					177
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	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 #: 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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2					16
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	N	2					18
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1					19
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					21
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	2	3	9	N	3					24
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	N	1					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	205	1	1361	2	N	5					12
							6	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	205	1	1380	2	N	-0-					12
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	205	1	1366	2	N	68	68	1			12
							75	9									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	205	1	1034	2	N	-0-					12
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					3
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					3
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	20	14	1			9
							22	9									
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					9
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	205	1	1510	2	N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					3
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					3
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	60	54	1			9
							66	9									
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					9
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	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
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-

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
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					12
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					12
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	1	-0-	1	1	1	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
03	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

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

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

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

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	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
10	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	114	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	131	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	120	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	121	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	145	1	3221	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	129	1	2861	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					121
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	N	-0-					121
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	2	N	-0-					121
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					121
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					121
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMRWR, LLC 102699
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III 103732
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
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					5
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					5
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					5
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					5
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					5
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					5
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					5
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					5
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					5
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					5
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					5

ADAMAS ENERGY LLC 103913
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 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
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-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	T. A.		22	-0-	22	30	1	1	21	3	Y	-0-					45
11	T. A.		14	-0-	14	44	1	1	13	3	Y	-0-					45
12	50	X	6	-0-	-44	-0-	6	3			Y	-0-					45
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					45
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					45
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	10	7			35

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	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

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					73
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					73
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					73
*03	1860	N	80	-0-	-1780	-0-	80	2			N	-0-	3	7			70

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

10	13454	X	10966	-0-	-2488	-0-	535	1	10379	3	Y	47					63
							52	9									
11	17130	X	7951	-0-	-9179	-0-	403	1	7548	3	Y	-0-					63
12	17701	X	9282	-0-	-8419	-0-	438	1	8737	3	Y	97	140	1			20
							107	9									
01	17701	X	3868	-0-	-13833	-0-	156	1	3712	3	Y	-0-					20
02	9912	X	3513	-0-	-6399	-0-	129	1	3384	3	Y	-0-					20
03	10974	X	6947	-0-	-4027	-0-	339	1	6608	3	Y	-0-					20

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

10	3534	X	2296	-0-	-1238	-0-	113	1	2183	3	Y	-0-					10
11	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	157	1	2949	3	Y	-0-					10
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1859	3	Y	15	22	1			3
							17	9									
01	2294	X	1099	-0-	-1195	-0-	44	1	1055	3	Y	-0-					3
02	2912	X	1760	-0-	-1152	-0-	65	1	1695	3	Y	-0-					3
03	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	132	1	2570	3	Y	-0-					3

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					243
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					243
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					243
01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-					243
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					243
*03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-	143	7			100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	2	1	9	Y	1					59
11	3510	X	247	-0-	-3263	-0-	247	2			Y	-0-					59
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4319	2	12	9	Y	11					70
01	5301	X	1308	-0-	-3993	-0-	1308	2			Y	-0-					70
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	11	2	1	9	Y	1					71
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					71

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					25
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					25
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					25
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					25

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

10	3100	N	83	-0-	-3017	1348	4	1	79	3	Y	-0-					4
11	3774	X	2426	-0-	-1348	-0-	123	1	2303	3	Y	-0-					4
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2677	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
01	372	X	100	-0-	-272	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					3
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					3
03	2821	X	17	-0-	-2804	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					3

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					8
11	90	X	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					8
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	Y	3					11
01	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					11
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					11
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					11

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7264	2	1	9	Y	1					38
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2648	2	3	9	Y	3					41
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7042	2	20	9	Y	18					59
01	4619	X	3991	-0-	-628	-0-	3991	2			Y	-0-					59
02	6076	X	4526	-0-	-1550	-0-	4524	2	2	9	Y	2					61
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					61

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

10	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					21
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					21
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					21
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					21
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					21
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					5
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					5
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5

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
10	3059	N	406	-0-	-2653	-0-	406	2			Y	-0-					13
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					15
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					16
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
02	3220	X	658	-0-	-2562	-0-	658	2			Y	-0-					16
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					16

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					30
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					30
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					30
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					30
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					30
*03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	8	7			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
10	T. A.		722	-0-	722	9656	722	3			Y	-0-					43
11	14995	X	5339	-0-	-9656	-0-	5339	3			Y	-0-					43
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					43
01	6975	X	605	-0-	-6370	-0-	605	3			Y	-0-					43
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	-0-					43
03	5518	X	3557	-0-	-1961	-0-	3557	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
10	T. A.		44	-0-	44	78	2	1	42	3	Y	-0-					47
11	84	X	6	-0-	-78	-0-	6	3			Y	-0-					47
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					47
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					47
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	10	7			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
10	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	772	1	14970	3	Y	3					133
							3	9									
11	14460	X	7737	-0-	-6723	-0-	390	1	7315	3	Y	29					162
							32	9									
12	13175	X	7438	-0-	-5737	-0-	355	1	7080	3	Y	3	143	1			22
							3	9									
01	15748	X	3105	-0-	-12643	-0-	125	1	2980	3	Y	-0-					22
02	14224	X	3960	-0-	-10264	-0-	145	1	3783	3	Y	29					51
							32	9									
03	15748	X	5544	-0-	-10204	-0-	270	1	5263	3	Y	10					61
							11	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	373	1	7237	3	Y	-0-					35
11	7080	X	2555	-0-	-4525	-0-	129	1	2415	3	Y	10					45
							11	9									
12	7316	X	3460	-0-	-3856	-0-	165	1	3294	3	Y	1	40	1			6
							1	9									
01	7595	X	695	-0-	-6900	-0-	28	1	667	3	Y	-0-					6
02	6860	X	1378	-0-	-5482	-0-	50	1	1317	3	Y	10					16
							11	9									
03	7595	X	2288	-0-	-5307	-0-	111	1	2174	3	Y	3					19
							3	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					12
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					12
02	308	N	7	-0-	-301	-0-	7	3			Y	-0-					12
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	12	7			-0-

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	Y	2					9
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					9

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	38	-0-	-1078	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	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

10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					27
11	1170	X	574	-0-	-596	-0-	574	3			Y	-0-					27
12	1209	X	406	-0-	-803	-0-	406	3			Y	-0-					27
01	1209	X	48	-0-	-1161	-0-	48	3			Y	-0-					27
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					27
03	837	X	210	-0-	-627	-0-	210	3			Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					37
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					37
12	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	40	2			N	-0-					37
01	1302	N	266	-0-	-1036	-0-	266	2			N	-0-					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					27
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					27
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	5385	2			N	-0-					182
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					182
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			N	-0-					182
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					182
02	5180	X	4901	-0-	-279	-0-	4901	2			N	-0-					182
03	5735	X	4993	-0-	-742	-0-	4993	2			N	-0-					182

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	2495	2			N	-0-					75
11	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	2495	2			N	-0-					75
12	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					75
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					75
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					75
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					103
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					103
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					103
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					103
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					103
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4066	-0-	-429	-0-	4066	2			N	-0-					100
11	4350	X	3469	-0-	-881	-0-	3469	2			N	-0-					100
12	4340	X	3084	-0-	-1256	-0-	3084	2			N	-0-					100
01	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	3843	2			N	-0-					100
02	3668	X	3478	-0-	-190	-0-	3478	2			N	-0-					100
03	4061	X	2563	-0-	-1498	-0-	2563	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
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068	2			N	-0-					167
11	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1911	2			N	-0-					167
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2044	2	11	9	N	10					177
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					177
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					177
03	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			N	-0-					177

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
10	5270	X	3780	-0-	-1490	-0-	3780	2			N	-0-					17
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					17
12	5270	X	4954	-0-	-316	-0-	4954	2			N	-0-					17
01	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2943	2			N	-0-					17
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					17
03	5487	X	2964	-0-	-2523	-0-	2964	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
10	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	887	-0-	-446	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					80
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					80
12	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	2			N	-0-					80
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					80
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					80
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					45
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					45
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					45
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					45
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					45
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	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
10	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					7
11	3570	X	2869	-0-	-701	-0-	2869	2			N	-0-					7
12	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	3217	2			N	-0-					7
01	3782	X	2623	-0-	-1159	-0-	2623	2			N	-0-					7
02	3416	X	3135	-0-	-281	-0-	3135	2			N	-0-					7
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	2			N	-0-					7

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
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					75
11	6900	X	5884	-0-	-1016	-0-	5884	2			N	-0-					75
12	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	6494	2			N	-0-					75
01	7130	X	6501	-0-	-629	-0-	6501	2			N	-0-					75
02	6440	X	5837	-0-	-603	-0-	5837	2			N	-0-					75
03	7130	X	6145	-0-	-985	-0-	6145	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
10	1395	X	12	-0-	-1383	-0-	12	2			N	-0-					132
11	1350	X	766	-0-	-584	-0-	766	2			N	-0-					132
12	1395	X	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					132
01	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					132
02	728	X	25	-0-	-703	-0-	25	2			N	-0-					132
03	992	X	135	-0-	-857	-0-	135	2			N	-0-					132

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3096	2			N	-0-					59
11	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2			N	-0-					59
12	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3252	2			N	-0-					59
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					59
02	2996	X	2714	-0-	-282	-0-	2714	2			N	-0-					59
03	3255	X	2482	-0-	-773	-0-	2482	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

10	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	7055	2			N	-0-					170
11	7110	X	6487	-0-	-623	-0-	6487	2			N	-0-					170
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					170
01	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	6814	2			N	-0-					170
02	6384	X	6299	-0-	-85	-0-	6299	2			N	-0-					170
03	7130	X	6676	-0-	-454	-0-	6676	2			N	-0-					170

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

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-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	4	Y	-0-					17
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					17
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					17
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					17
02	840	N	372	-0-	-468	-0-	372	2			Y	-0-					17
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

10	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			N	-0-					167
11	5370	X	4591	-0-	-779	-0-	4591	2			N	-0-					167
12	5549	X	5076	-0-	-473	-0-	5076	2			N	-0-					167
01	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	5449	2			N	-0-					167
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					167
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					167

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

10	7409	X	7256	-0-	-153	-0-	7256	2			N	-0-					41
11	7110	X	6851	-0-	-259	-0-	6851	2			N	-0-					41
12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7373	2	21	9	N	19					60
01	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	6983	2	33	9	N	30					90
02	6580	X	6383	-0-	-197	-0-	6383	2			N	-0-					90
03	7409	X	7053	-0-	-356	-0-	7036	2	17	9	N	15					105

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

10	3472	X	910	-0-	-2562	-0-	910	2			N	-0-					83
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					83
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					83
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					83
02	5600	X	3440	-0-	-2160	-0-	3440	2			N	-0-					83
03	6200	X	2136	-0-	-4064	-0-	2136	2			N	-0-					83

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 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
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					94
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					94
12	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			N	-0-					94
01	2263	N	1299	-0-	-964	-0-	1299	2			N	-0-					94
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					94
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					63
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					63
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					63
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					63
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-					123
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					123
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					123
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					123
02	2156	N	1750	-0-	-406	-0-	1750	2			N	-0-					123
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					14
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					14
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					14
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					14
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	881	-0-	-545	-0-	881	2			N	-0-					13
11	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					13
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					13
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					13
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					13
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					13

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					13
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					13
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					13
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					13
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					13
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					13

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					33
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					33
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					33
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					33
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

10	10044	X	9624	-0-	-420	-0-	9624	2			N	-0-					100
11	9540	X	8650	-0-	-890	-0-	8650	2			N	-0-					100
12	9858	X	4520	-0-	-5338	-0-	4520	2			N	-0-					100
01	9858	X	8971	-0-	-887	-0-	8965	2	6	9	N	5					105
02	8680	X	8607	-0-	-73	-0-	8594	2	13	9	N	12					117
03	9610	X	9200	-0-	-410	-0-	9198	2	2	9	N	2					119

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

10	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	4833	2	22	9	N	20					117
11	4950	X	4245	-0-	-705	-0-	4234	2	11	9	N	10					127
12	5115	X	3546	-0-	-1569	-0-	3546	2			N	-0-					127
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5126	2	31	9	N	28					155
02	4424	X	4331	-0-	-93	-0-	4292	2	39	9	N	35					190
03	4867	X	4847	-0-	-20	-0-	4784	2	63	9	N	57					247

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					28
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					28
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					28
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					28
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	2			N	-0-					10
11	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	2			N	-0-					10
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					10
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					10
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					10
03	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2875	2			N	-0-					10

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3370	-0-	-470	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2057	-0-	-1911	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3026	-0-	-942	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					52
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	2			N	-0-					52
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					52
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					52
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	283	2			N	-0-					52
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

10	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					38
11	3000	N	2933	-0-	-67	132	2933	2			N	-0-					38
12	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	2			N	-0-					38
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					38
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					38
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					87
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					87
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					87
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					87
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					87
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					47
11	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					47
12	1395	N	841	-0-	-554	-0-	841	2			N	-0-					47
01	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1040	2			N	-0-					47
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	851	2			N	-0-					47
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					38
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					38
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					38
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					39
11	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1621	2			N	-0-					39
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					39
01	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					39
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					39
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					39

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					20
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					20
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					20
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					20
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-					20
03	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					57
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					57
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					57
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					57
02	1484	N	857	-0-	-627	-0-	857	2			N	-0-					57
03	1643	N	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1586	N	1350	-0-	-236	-0-	1350	2			N	-0-					30
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30
12	1271	X	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					30
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					30
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					30
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					32
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					32
12	961	N	604	-0-	-357	-0-	604	2			N	-0-					32
01	1426	N	732	-0-	-694	-0-	732	2			N	-0-					32
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					32
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					32

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					57
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					57
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					57
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					57
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					57
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	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
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					70
11	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					70
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					70
01	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	2			N	-0-					70
02	2156	N	1734	-0-	-422	-0-	1734	2			N	-0-					70
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	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
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	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
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					155
11	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					155
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					155
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					155
02	1456	N	1275	-0-	-181	-0-	1275	2			N	-0-					155
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	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
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					20
11	2850	X	2175	-0-	-675	-0-	2175	2			N	-0-					20
12	2945	X	2250	-0-	-695	-0-	2250	2			N	-0-					20
01	2945	X	1795	-0-	-1150	-0-	1795	2			N	-0-					20
02	2660	X	870	-0-	-1790	-0-	870	2			N	-0-					20
03	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	2			N	-0-					20

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	521	-0-	-655	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	470	1	1828	2	Y	-0-					9
							85	3									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	318	1	1658	2	Y	-0-					9
							135	3									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	281	1	1996	2	Y	-0-					9
							98	3									
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	47	1	2120	2	Y	-0-					9
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	2	Y	-0-					9
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	14	1	1642	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					19
							35	3									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	697	2	Y	-0-					19
							57	3									
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	80	1	765	2	Y	-0-					19
							37	3									
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	56	1	647	2	Y	-0-					19
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	54	1	589	2	Y	-0-					19
03	868	N	617	-0-	-251	-0-	54	1	563	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					13
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					13
							1	3									
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					13
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					13
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					13
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	409	1	1592	2	Y	-0-					9
							74	3									
11	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	207	1	1079	2	Y	-0-					9
							88	3									
12	1643	N	801	-0-	-842	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					9
							33	3									
01	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	34	1	1547	2	Y	-0-					9
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	10	1	1550	2	Y	-0-					9
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	14	1	1614	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					19
							33	3									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					19
							52	3									
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					19
							26	3									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	129	1	1493	2	Y	-0-					19
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1072	2	Y	-0-					19
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	94	1	987	2	Y	-0-					19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					19
							6	3									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					19
							25	3									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	Y	-0-					19
							36	3									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	117	1	1358	2	Y	-0-					19
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	170	1	1859	2	Y	-0-					19
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	143	1	1496	2	Y	-0-					19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	2	1	1085	2	N	-0-					22
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	1	1	744	2	N	-0-					22
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	1	1	265	2	N	-0-					22
01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	2	1	780	2	N	-0-					22
02	700	N	592	-0-	-108	-0-	1	1	591	2	N	-0-					22
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	591	2	N	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6386	X	2430	-0-	-3956	-0-	479	1	1864	2	Y	-0-					32
							87	3									
11	6180	X	4524	-0-	-1656	-0-	681	1	3553	2	Y	-0-					32
							290	3									
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	793	1	5644	2	Y	-0-					32
							276	3									
01	6014	X	5798	-0-	-216	-0-	125	1	5673	2	Y	-0-					32
02	4928	X	4529	-0-	-399	-0-	30	1	4499	2	Y	-0-					32
03	6386	X	3909	-0-	-2477	-0-	32	1	3877	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
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	967	1	3761	2	Y	-0-					19
							175	3									
11	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	430	1	2242	2	Y	-0-					19
							183	3									
12	3937	X	2636	-0-	-1301	-0-	312	1	2216	2	Y	-0-					19
							108	3									
01	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	80	1	3640	2	Y	-0-					19
02	3556	X	2252	-0-	-1304	-0-	15	1	2237	2	Y	-0-					19
03	3937	X	1603	-0-	-2334	-0-	13	1	1590	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
10	2325	X	1649	-0-	-676	-0-	3	1	1646	2	N	-0-					28
11	2070	X	1333	-0-	-737	-0-	3	1	1330	2	N	-0-					28
12	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	3	1	1630	2	N	-0-					28
01	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	4	1	1770	2	N	-0-					28
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	3	1	1439	2	N	-0-					28
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	4	1	1924	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	808	1	3145	2	Y	-0-					26
							146	3									
11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	511	1	2667	2	Y	-0-					26
							218	3									
12	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	350	1	2492	2	Y	-0-					26
							122	3									
01	4092	X	3234	-0-	-858	-0-	70	1	3164	2	Y	-0-					26
02	3696	X	2852	-0-	-844	-0-	19	1	2833	2	Y	-0-					26
03	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	26	1	3107	2	Y	-0-					26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	3	1	1635	2	N	-0-					73
11	1920	X	1481	-0-	-439	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					73
12	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	3	1	1467	2	N	-0-					73
01	1674	X	1268	-0-	-406	-0-	3	1	1265	2	N	-0-					73
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	3	1	1418	2	N	-0-					73
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	3	1	1588	2	N	-0-					73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

10	3999	X	1840	-0-	-2159	-0-	363	1	1411	2	Y	-0-					19
							66	3									
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	1256	1	6550	2	Y	-0-					19
							535	3									
12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	910	1	6476	2	Y	-0-					19
							316	3									
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	151	1	6847	2	Y	-0-					19
02	6216	X	4644	-0-	-1572	-0-	31	1	4613	2	Y	-0-					19
03	6882	X	5464	-0-	-1418	-0-	45	1	5419	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

10	3379	X	1391	-0-	-1988	-0-	3	1	1388	2	N	-0-					40
11	3090	X	946	-0-	-2144	-0-	2	1	944	2	N	-0-					40
12	2914	X	1009	-0-	-1905	-0-	2	1	1007	2	N	-0-					40
01	2821	X	788	-0-	-2033	-0-	2	1	786	2	N	-0-					40
02	1764	X	452	-0-	-1312	-0-	1	1	451	2	N	-0-					40
03	1395	X	554	-0-	-841	-0-	1	1	553	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	114	1	2368	2	Y	-0-					19
							110	3									
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					19
							170	3									
12	2387	N	912	-0-	-1475	-0-	83	1	790	2	Y	-0-					19
							39	3									
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	208	1	2401	2	Y	-0-					19
02	2800	N	2845	-0-	45	45	238	1	2607	2	Y	-0-					19
03	2264	N	2219	-0-	-45	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

10	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					19
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1286	1	6708	2	Y	-0-					19
							548	3									
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	788	1	5609	2	Y	-0-					19
							274	3									
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	107	1	4827	2	Y	-0-					19
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	22	1	3209	2	Y	-0-					19
03	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	23	1	2708	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
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	143 138	1 3	2967	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	134 219	1 3	2686	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1674	-0-	-1519	-0-	152 71	1 3	1451	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	239	1	2758	2	N	-0-			-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	253	1	2770	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	264	1	2763	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 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
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	121 117	1 3	2522	2	Y	-0-			19
11	3060	X	2539	-0-	-521	-0-	112 183	1 3	2244	2	Y	-0-			19
12	3162	X	1101	-0-	-2061	-0-	100 47	1 3	954	2	Y	-0-			19
01	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	191	1	2208	2	Y	-0-			19
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	228	1	2499	2	Y	-0-			19
03	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	229	1	2397	2	Y	-0-			19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1060 192	1 3	4125	2	Y	-0-			22
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	747 318	1 3	3899	2	Y	-0-			22
12	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	483 168	1 3	3439	2	Y	-0-			22
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	100	1	4505	2	Y	-0-			22
02	3976	X	3018	-0-	-958	-0-	20	1	2998	2	Y	-0-			22
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	38	1	4542	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 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
10	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	3	1	1346	2	N	-0-			67
11	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	2	1	1099	2	N	-0-			67
12	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	2	1	1046	2	N	-0-			67
01	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	2	1	1050	2	N	-0-			67
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	2	1	899	2	N	-0-			67
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	2	N	-0-			67

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

10	3844	X	2963	-0-	-881	-0-	6	1	2957	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	5	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	6	1	2829	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	5	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2355	-0-	-333	-0-	5	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	5	1	2732	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

10	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	329	1	6843	2	N	-0-					30
							318	3									
11	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	312	1	6235	2	N	-0-					30
							509	3									
12	7719	X	3445	-0-	-4274	-0-	312	1	2987	2	N	-0-					30
							146	3									
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	709	1	8199	2	N	-0-					30
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	614	1	6726	2	N	-0-					30
03	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	636	1	6665	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

10	7750	N	4247	-0-	-3503	B	91719	346	1	3806	2	N	86	148	1		88
								95	9								
11	7500	N	4171	-0-	-3329	B	88390	321	1	3698	2	N	138				226
								152	9								
12	7750	N	4462	-0-	-3288	B	85102	322	1	3953	2	N	170	194	1		202
								187	9								
01	7750	N	1067	-0-	-6683	B	78419	72	1	870	2	N	114				316
								125	9								
02	7000	N	2593	-0-	-4407	B	74012	185	1	2262	2	N	133	360	1		89
								146	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 74012																	
*03	7750	N	3544	-0-	-4206	B	69806	253	1	3114	2	N	161	175	1		75
								177	9								

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

10	7185		6739	-0-	-446	-0-	6735	2	4	9	N	4	25	1		117
11	6090		5052	-0-	-1038	-0-	5051	2	1	9	N	1				118
12	6293		6111	-0-	-182	-0-	6059	2	52	9	N	47				165
01	6775		6534	-0-	-241	-0-	6499	2	35	9	N	32				197
02	6304		5994	-0-	-310	-0-	5977	2	17	9	N	15				212
*03	7025		6659	-0-	-366	-0-	6633	2	26	9	N	24	176	1		60

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	526	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	244	1	642	3	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	167	1	415	3	N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	151	1	370	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	243	3	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	133	1	293	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

10	0	N	520	-0-	520	-0-	520	2			N	-0-					40
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					40
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					40
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					40
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					52
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					52
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1599	-0-	-540	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8			128
11	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1628	2	2	9	N	2	2	8			128
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	N	2	2	8			128
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	2	11	9	N	10	83	1	2	8	53
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	N	13					66
03	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	1815	2	11	9	N	10					76

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	1941	2	9	9	N	8	69	1	1	8	57
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	8			57
12	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2199	2	18	9	N	16	3	8			70
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2004	2	9	9	N	8	1	8			77
02	2016	N	1976	-0-	-40	-0-	1965	2	11	9	N	10					87
03	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2080	2	19	9	N	17					104

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					43
12	11	N	-0-	-0-	11	-0-					N	-0-					43
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 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
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					39
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	N	11					50
12	3100	N	5007	-0-	1907	1907	5004	2	3	9	N	3					53
01	3100	N	6908	-0-	3808	5715	6905	2	3	9	N	3					56
02	2800	N	5931	-0-	3131	8846	5931	2			N	-0-					56
*03	14873	X	6027	-0-	-8846	-0-	6017	2	10	9	N	9					65

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	225	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2857	-0-	-173	-0-	234	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1416	-0-	-1715	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	248	1	2828	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	198	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5260	203	1	2445	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					11
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6	9	Y	5					16
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					16
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					16
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 3 RRCID -> 301033 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5350 - 6300

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 4 RRCID -> 301069 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5370 - 6300

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					86
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					86
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					86
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					86
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	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
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	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
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	72	-0-	72	72	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	72					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
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	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
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	276	1	3355	2	Y	5					26
							6	9									
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	335	1	3760	2	Y	15	28	1			13
							17	9									
12	3782	X	2044	-0-	-1738	-0-	113	1	1931	2	Y	-0-					13
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	359	1	4089	2	Y	-0-					13
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	327	1	3988	2	Y	-0-					13
03	3503	X	1873	-0-	-1630	-0-	143	1	1730	2	Y	-0-					13

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	206	-0-	-259	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	32	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	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
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

10	992	N	866	-0-	-126	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	60	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	491	-0-	-377	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	60	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

10	868	N	796	-0-	-72	-0-	61	1	735	2	Y	-0-					1
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	60	1	672	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	450	-0-	-356	-0-	25	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	73	1	836	2	Y	-0-					1
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	656	2	Y	-0-					1
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	Y	-0-					1

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	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

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	14B	DENY	-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

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-

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
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	119	-0-	119	119	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	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

10	992	N	876	-0-	-116	-0-	67	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	936	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

10	4867	X	4451	-0-	-416	-0-	339	1	4112	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4453	-0-	-167	-0-	364	1	4089	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	2317	-0-	-2457	-0-	128	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	385	1	4383	2	Y	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	324	1	3954	2	Y	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	362	1	4366	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	225	1	2727	2	Y	-0-					34
11	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	208	1	2334	2	Y	6	27	1			13
							7	9									
12	3131	X	1350	-0-	-1781	-0-	74	1	1276	2	Y	-0-					13
01	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	244	1	2776	2	Y	-0-					13
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	195	1	2386	2	Y	-0-					13
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	182	1	2201	2	Y	-0-					13

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

10	2108	N	1406	-0-	-702	-0-	107	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1583	-0-	-427	-0-	130	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	999	-0-	-675	-0-	55	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	136	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1244	-0-	-268	-0-	94	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1174	-0-	-469	-0-	90	1	1084	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
10	3999	X	3095	-0-	-904	-0-	235	1	2860	2	Y	-0-					4
11	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	257	1	2879	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	3999	X	1413	-0-	-2586	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					2
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	275	1	3133	2	Y	-0-					2
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	230	1	2804	2	Y	-0-					2
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	229	1	2760	2	Y	-0-					2

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	205	1	2490	2	Y	2					19
							2	9									
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	210	1	2358	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	2604	N	330	-0-	-2274	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					8
01	2604	N	1324	-0-	-1280	-0-	107	1	1217	2	Y	-0-					8
02	2408	N	1607	-0-	-801	-0-	122	1	1485	2	Y	-0-					8
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	149	1	1793	2	Y	-0-					8

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	695	-0-	-142	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7499	-0-	-406	-0-	570	1	6929	2	Y	-0-					21
11	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	585	1	6567	2	Y	7	19	1			9
							8	9									
12	7719	X	4140	-0-	-3579	-0-	228	1	3911	2	Y	1					10
							1	9									
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	704	1	8021	2	Y	-0-					10
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	565	1	6896	2	Y	-0-					10
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	587	1	7079	2	Y	-0-					10

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	205	1	2495	2	Y	-0-					1
11	2760	X	2134	-0-	-626	-0-	175	1	1959	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	84	1	1444	2	Y	1					1
							1	9									
01	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	202	1	2303	2	Y	-0-					1
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	195	1	2376	2	Y	-0-					1
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	218	1	2631	2	Y	-0-					1

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	147	1	1781	2	Y	-0-					2
11	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	151	1	1690	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	N	574	-0-	-1379	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					1
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	179	1	2044	2	Y	-0-					1
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-					1
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-					1

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

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

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	619	-0-	-1	-0-	47	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	298	-0-	-322	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14136	X	13005	-0-	-1131	-0-	989	1	12016	2	Y	-0-					14
11	13440	X	13118	-0-	-322	-0-	1073	1	12045	2	Y	-0-	2	1			12
12	13609	X	6827	-0-	-6782	-0-	376	1	6451	2	Y	-0-					12
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	1141	1	13006	2	Y	-0-					12
02	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	962	1	11750	2	Y	-0-					12
03	13392	X	12405	-0-	-987	-0-	950	1	11455	2	Y	-0-					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	325	1	3946	2	Y	-0-					3
11	4800	X	4506	-0-	-294	-0-	369	1	4137	2	Y	-0-	2	1			1
12	4929	X	1833	-0-	-3096	-0-	101	1	1732	2	Y	-0-					1
01	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	366	1	4176	2	Y	-0-					1
02	4088	X	3773	-0-	-315	-0-	286	1	3487	2	Y	-0-					1
03	4526	X	3701	-0-	-825	-0-	283	1	3418	2	Y	-0-					1

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
10	7285	X	7227	-0-	-58	-0-	550	1	6677	2	Y	-0-					-0-
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	569	1	6380	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	4294	-0-	-3487	-0-	237	1	4057	2	Y	-0-					-0-
01	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	603	1	6875	2	Y	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	565	1	6893	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6397	-0-	-826	-0-	490	1	5907	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
10	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	190	1	2308	2	Y	2					42
							2	9									
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	199	1	2234	2	Y	14	38	1			18
							15	9									
12	2511	N	1306	-0-	-1205	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					18
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	219	1	2498	2	Y	-0-					18
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	186	1	2270	2	Y	-0-					18
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	191	1	2301	2	Y	-0-					18

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
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		122	-0-	122	122	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		612	-0-	612	734	47	1	565	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	221	1	2689	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	3035	-0-	35	35	248	1	2784	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
12	2852	N	1953	-0-	-899	-0-	107	1	1844	2	Y	2					6
							2	9									
01	2852	N	1675	-0-	-1177	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					6
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	233	1	2850	2	Y	-0-					6
03	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	221	1	2666	2	Y	-0-					6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	3166	-0-	-2941	-0-	241	1	2924	2	Y	1					4
							1	9									
11	5910	X	2967	-0-	-2943	-0-	243	1	2722	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	3658	X	1457	-0-	-2201	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-					2
01	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	152	1	1729	2	Y	-0-					2
02	2856	X	1990	-0-	-866	-0-	151	1	1839	2	Y	-0-					2
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	269	1	3242	2	Y	-0-					2

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 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
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					13
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	-0-	11	1			2
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					2
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					2
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					2
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					2

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 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
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	254	1	3086	2	Y	-0-					11
11	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	256	1	2870	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
12	3379	X	1854	-0-	-1525	-0-	102	1	1752	2	Y	-0-					5
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	300	1	3414	2	Y	-0-					5
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					5
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	268	1	3230	2	Y	-0-					5

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
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-

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
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		100	-0-	100	100	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					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
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	207	1	2511	2	Y	-0-					11
11	4260	X	2735	-0-	-1525	-0-	224	1	2511	2	Y	-0-	1	1			10
12	4402	X	1040	-0-	-3362	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					10
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	274	1	3127	2	Y	-0-					10
02	2548	X	2268	-0-	-280	-0-	172	1	2096	2	Y	-0-					10
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	232	1	2794	2	Y	-0-					10

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	337	1	4094	2	Y	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	384	1	4306	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3105	-0-	-1514	-0-	171	1	2934	2	Y	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	383	1	4367	2	Y	-0-					-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	332	1	4051	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	368	1	4434	2	Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.			24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20					20
11	T. A.			2	-0-	2	26	2	3			Y	-0-					20
12		31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					20
01		26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	3	25	9	Y	23					43
02		2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					43
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	267	-0-	-446	-0-	267	3			N	-0-					20
11	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					20
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					20
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					20
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					41
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					41
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					41
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					41
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			Y	-0-					37
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					37
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					37
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					37
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	330	-0-	-1313	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	281	-0-	-1159	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	5859	X	1384	-0-	-4475	-0-	1384	3			Y	-0-					111
11	5820	X	405	-0-	-5415	-0-	390	3	15	9	Y	14					125
12	6014	X	2617	-0-	-3397	-0-	2611	3	6	9	Y	5					130
01	6014	X	3820	-0-	-2194	-0-	3817	3	3	9	Y	3					133
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					133
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					133

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

10	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					68
11	2130	N	1963	-0-	-167	-0-	1963	2			N	-0-					68
12	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			N	-0-					68
01	2170	N	951	-0-	-1219	-0-	895	2	56	9	N	51					119
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					7
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					7
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	Y	1					8
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					8
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					32
11	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					32
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					32
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					32
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	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
10	T. A.		21	-0-	21	33	21	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		38	-0-	38	71	38	3			Y	-0-					-0-
12	89	X	18	-0-	-71	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					6
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6
12	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	3			Y	-0-					6
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			Y	-0-					6
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3100	X	1088	-0-	-2012	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1355	-0-	-1645	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1013	-0-	-1963	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	522	-0-	-1927	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					5
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					5
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					5
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					102
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					73
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					73
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	3	13	9	Y	12					85
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-					85
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	Y	-0-					20
11	630	N	311	-0-	-319	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					20
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					20
01	620	N	329	-0-	-291	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					20
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					61
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					61
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					61
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					61
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					47
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					47
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4089	3	11	9	N	10					149
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3740	3	1	9	N	1					150
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3716	3	6	9	N	5					155
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3735	3	8	9	N	7					162
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					162
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					162

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 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
10	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	352	1	3747	2	Y	-0-					177
11	3930	X	3463	-0-	-467	-0-	253	1	3210	2	Y	-0-					177
12	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	261	1	3513	2	Y	-0-					177
01	4092	X	3328	-0-	-764	-0-	246	1	3081	2	Y	1	1	1			177
							1	9									
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					177
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					177

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			123
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			123
03	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

10	DLQ G-10	55	-0-	55	153	55	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	35	188	35	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	238	50	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	286	48	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	347	61	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347				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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EQV OPERATING LLC 101634
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					21
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					21
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	Y	12					33
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	3			Y	-0-					33
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

10	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
12	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1597	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					80
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					80
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					80
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					80
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	85	1	1030	2	Y	-0-					2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1085	N	518	-0-	-567	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					1
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	78	1	956	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1072	-0-	1072	2106	82	1	990	2	Y	-0-					1

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	274	1	695	3	Y	-0-					26
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	46	1	119	3	Y	-0-					26
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					26
*03	248	N	25	-0-	-223	-0-	7	1	18	3	Y	-0-					26

KENDRICK (JAMES) 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					113
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					113
12	3751	X	7	-0-	-3744	-0-	7	2			N	-0-					113
01	3751	X	13	-0-	-3738	-0-	13	2			N	-0-					113
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					113
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	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
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					85
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					85
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					85
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					85
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					85
03	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	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
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 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
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					126
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					126
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					126
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					126
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					126
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					57
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					57
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					57
01	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-					57
02	3332	X	2666	-0-	-666	-0-	2666	2			N	-0-					57
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					35
11	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-					35
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					35
01	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	2			N	-0-					35
02	2800	N	3397	-0-	597	743	3397	2			N	-0-					35
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					35

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	3616	2	N	2					121
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	183	1	3189	2	N	-0-					121
12	3069	X	1544	-0-	-1525	-0-	88	1	1456	2	N	-0-					121
01	3069	X	1210	-0-	-1859	-0-	71 2	1 9	1137	2	N	2					123
02	2772	X	104	-0-	-2668	-0-	5	1	99	2	N	-0-					123
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	237	1	4492	2	N	-0-					123

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
10	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	104	1	1980	2	N	-0-					41
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	145	1	2653	2	N	-0-					41
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	176	1	3649	2	N	-0-					41
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	194	1	4034	2	N	-0-					41
02	2492	X	1921	-0-	-571	-0-	92	1	1829	2	N	-0-					41
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	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
10	1612	X	782	-0-	-830	-0-	46	1	736	2	N	-0-					111
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	2	N	-0-					111
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	152	1	2533	2	N	-0-					111
01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	146	1	2336	2	N	-0-					111
02	1456	X	1442	-0-	-14	-0-	70	1	1372	2	N	-0-					111
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	163	1	3094	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
10	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	303	1	4873	2	N	-0-					151
11	5460	X	5216	-0-	-244	-0-	283	1	4933	2	N	-0-					151
12	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	297	1	4947	2	N	-0-					151
01	5642	X	4645	-0-	-997	-0-	272	1	4373	2	N	-0-					151
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	257	1	4989	2	N	-0-					151
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	278	1	5253	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
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	219	1	3520	2	N	-0-					36
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	193	1	3363	2	N	-0-					36
12	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	191	1	3171	2	N	-0-					36
01	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	231	1	3724	2	N	-0-					36
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	191	1	3719	2	N	-0-					36
03	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	188	1	3550	2	N	-0-					36

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	N	-0-					106
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	135	1	2470	2	N	-0-					106
12	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	111	1	2300	2	N	-0-					106
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	116	1	2393	2	N	-0-					106
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	151	1	3009	2	N	-0-					106
03	2480	X	1535	-0-	-945	-0-	76	1	1459	2	N	-0-					106

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
10	1209	N	766	-0-	-443	-0-	45	1	721	2	N	-0-					56
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	174	1	3035	2	N	7					63
							8	9									
12	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					63
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	172	1	2766	2	N	-0-					63
02	2408	X	2036	-0-	-372	-0-	99	1	1937	2	N	-0-					63
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	174	1	3303	2	N	-0-					63

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
10	2480	X	1913	-0-	-567	-0-	112	1	1801	2	N	-0-					152
11	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	122	1	2132	2	N	-0-					152
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	160	1	2666	2	N	-0-					152
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	128	1	2052	2	N	-0-					152
02	2800	N	3706	-0-	906	906	181	1	3525	2	N	-0-					152
03	3100	N	2916	-0-	-184	722	146	1	2770	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
10	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	175	1	2822	2	N	2					103
							2	9									
11	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	153	1	2664	2	N	-0-					103
12	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	160	1	2656	2	N	-0-					103
01	3317	X	1899	-0-	-1418	-0-	111	1	1788	2	N	-0-					103
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	199	1	3875	2	N	-0-					103
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	152	1	2882	2	N	-0-					103

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
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	146	1	2347	2	N	-0-					37
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	182	1	3166	2	N	-0-					37
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	131	1	2180	2	N	-0-					37
01	2480	X	1694	-0-	-786	-0-	99	1	1595	2	N	-0-					37
02	3136	X	2296	-0-	-840	-0-	112	1	2184	2	N	-0-					37
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	181	1	3425	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
10	3286	X	2600	-0-	-686	-0-	152	1	2448	2	N	-0-					42
11	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	165	1	2883	2	N	-0-					42
12	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	179	1	2974	2	N	-0-					42
01	3286	X	1608	-0-	-1678	-0-	94	1	1514	2	N	-0-					42
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	145	1	2833	2	N	-0-					42
03	3162	X	795	-0-	-2367	-0-	40	1	755	2	N	-0-					42

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	152	1	2911	2	N	3					72
							3	9									
11	3060	X	2407	-0-	-653	-0-	125	1	2282	2	N	-0-					72
12	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	123	1	2548	2	N	-0-					72
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	151	1	3124	2	N	-0-					72
02	2772	X	2453	-0-	-319	-0-	118	1	2335	2	N	-0-					72
03	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	120	1	2317	2	N	-0-					72

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
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	128	1	2445	2	N	5					162
							6	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	N	-0-					162
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	108	1	2226	2	N	-0-					162
01	2294	N	1986	-0-	-308	-0-	92	1	1894	2	N	-0-					162
02	2072	N	985	-0-	-1087	-0-	47	1	938	2	N	-0-					162
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	123	1	2383	2	N	-0-					162

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
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	104	1	1675	2	N	-0-					142
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	N	-0-					142
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2033	2	N	-0-					142
01	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	76	1	1213	2	N	-0-					142
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-					142
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	N	-0-					142

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
10	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	358	1	5773	2	N	7					65
							8	9									
11	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	315	1	5494	2	N	10					75
							11	9									
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	330	1	5479	2	N	-0-					75
01	6138	X	5425	-0-	-713	-0-	318	1	5107	2	N	-0-					75
02	5544	X	5346	-0-	-198	-0-	261	1	5085	2	N	-0-					75
03	6138	X	6019	-0-	-119	-0-	302	1	5717	2	N	-0-					75

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
10	992	N	956	-0-	-36	-0-	56	1	900	2	N	-0-					59
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	N	-0-					59
12	992	N	615	-0-	-377	-0-	35	1	580	2	N	-0-					59
01	961	N	428	-0-	-533	-0-	25	1	403	2	N	-0-					59
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					59
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	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
10	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	185	1	2978	2	N	2					122
							2	9									
11	3330	X	2892	-0-	-438	-0-	158	1	2734	2	N	-0-					122
12	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	175	1	2899	2	N	-0-					122
01	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	176	1	2819	2	N	-0-					122
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	159	1	3100	2	N	-0-					122
03	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	150	1	2831	2	N	-0-					122

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	N	-0-					78
11	2670	N	2326	-0-	-344	-0-	121	1	2205	2	N	-0-					78
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	112	1	2312	2	N	-0-					78
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	110	1	2267	2	N	-0-					78
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	N	-0-					78
03	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	111	1	2144	2	N	-0-					78

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
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	2	N	-0-					10
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	108	1	1884	2	N	-0-					10
12	1798	N	969	-0-	-829	-0-	55	1	914	2	N	-0-					10
01	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	78	1	1250	2	N	-0-					10
02	2800	N	3184	-0-	384	384	155	1	3029	2	N	-0-					10
03	2628	N	2244	-0-	-384	-0-	113	1	2131	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
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	383	1	6182	2	N	2					70
							2	9									
11	5910	X	4973	-0-	-937	-0-	270	1	4703	2	N	-0-					70
12	6107	X	5029	-0-	-1078	-0-	286	1	4743	2	N	-0-					70
01	6572	X	6193	-0-	-379	-0-	363	1	5830	2	N	-0-					70
02	5936	X	5804	-0-	-132	-0-	284	1	5520	2	N	-0-					70
03	6572	X	3454	-0-	-3118	-0-	173	1	3281	2	N	-0-					70

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
10	4929	X	4352	-0-	-577	-0-	255	1	4097	2	N	-0-					117
11	4770	X	4259	-0-	-511	-0-	231	1	4028	2	N	-0-					117
12	4898	X	3838	-0-	-1060	-0-	218	1	3620	2	N	-0-					117
01	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	236	1	3781	2	N	-0-					117
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	213	1	4150	2	N	-0-					117
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	261	1	4937	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
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	24	1	383	2	N	-0-					74
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					74
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	2	N	-0-					74
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	20	1	329	2	N	-0-					74
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	N	-0-					74
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	48	1	911	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
10	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	258	1	4146	2	N	-0-					55
11	5520	X	4410	-0-	-1110	-0-	239	1	4171	2	N	-0-					55
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	378	1	6280	2	N	10					65
							11	9									
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	281	1	4509	2	N	-0-					65
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	259	1	5058	2	N	-0-					65
03	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	289	1	5447	2	N	8					73
							9	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
10	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	238	1	3829	2	N	-0-					110
11	4380	X	3876	-0-	-504	-0-	210	1	3666	2	N	-0-					110
12	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	217	1	3610	2	N	-0-					110
01	4154	X	2823	-0-	-1331	-0-	166	1	2657	2	N	-0-					110
02	3752	X	3135	-0-	-617	-0-	153	1	2982	2	N	-0-					110
03	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	184	1	3489	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	225	1	3631	2	N	-0-					110
11	3360	X	2551	-0-	-809	-0-	138	1	2413	2	N	-0-					110
12	3472	X	2614	-0-	-858	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					110
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	210	1	3367	2	N	-0-					110
02	3136	X	2546	-0-	-590	-0-	124	1	2422	2	N	-0-					110
03	3472	X	1489	-0-	-1983	-0-	75	1	1414	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	2	N	-0-					66
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	N	-0-					66
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	N	-0-					66
01	1085	N	802	-0-	-283	-0-	47	1	755	2	N	-0-					66
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					66
03	1147	N	837	-0-	-310	-0-	42	1	795	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

10	2170	N	801	-0-	-1369	-0-	47	1	754	2	N	-0-					131
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345	2	N	-0-					131
12	2635	N	1653	-0-	-982	-0-	94	1	1559	2	N	-0-					131
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-					131
02	2800	N	3056	-0-	256	256	149	1	2907	2	N	-0-					131
03	2827	N	2571	-0-	-256	-0-	129	1	2442	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

10	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					54
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	N	-0-					54
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					54
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					54
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					54
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424

10	124	X	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-					8
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					8
12	124	X	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					8
01	124	X	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	N	-0-					8
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-					8
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					8

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

10	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	160	1	2570	2	N	-0-					13
11	3390	X	2608	-0-	-782	-0-	141	1	2467	2	N	-0-					13
12	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	149	1	2471	2	N	-0-					13
01	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	118	1	1892	2	N	-0-					13
02	2632	X	2355	-0-	-277	-0-	115	1	2240	2	N	-0-					13
03	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	119	1	2254	2	N	-0-					13

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
10	1271	X	963	-0-	-308	-0-	56	1	907	2	N	-0-					24
11	1230	X	874	-0-	-356	-0-	47	1	821	2	N	5					29
							6	9									
12	1271	X	112	-0-	-1159	-0-	6	1	106	2	N	-0-					29
01	992	X	277	-0-	-715	-0-	16	1	261	2	N	-0-					29
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1334	2	N	-0-					29
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-					29

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	412	1	1444	2	Y	-0-					50
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	123	1	433	2	Y	-0-					50
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	212	1	710	2	Y	-0-					50
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					50
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					50
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					50

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1480	-0-	-1620	-0-	114	1	1366	2	N	-0-					42
11	2820	X	1454	-0-	-1366	-0-	103	1	1351	2	N	-0-					42
12	2015	X	1140	-0-	-875	-0-	96	1	1044	2	N	-0-					42
01	2015	X	1358	-0-	-657	-0-	88	1	1270	2	N	-0-					42
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	144	1	1907	2	N	-0-					42
03	3100	N	3245	-0-	145	145	6	1	3239	2	N	-0-					42

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	262	1	3258	2	N	-0-					44
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	254	1	3336	2	N	-0-					44
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	322	1	3505	2	N	-0-					44
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	231	1	3314	2	N	-0-					44
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	237	1	3137	2	N	-0-					44
03	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	6	1	2724	2	N	-0-					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	120	1	1923	2	N	3					106
							3	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2132	2	N	-0-					106
12	2604	N	1220	-0-	-1384	-0-	69	1	1148	2	N	3					109
							3	9									
01	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	88	1	1413	2	N	-0-					109
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	117	1	2280	2	N	-0-					109
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	142	1	2689	2	N	-0-					109

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	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

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	W	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	256	1	2474	2	Y	-0-					3
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	253	1	2519	2	Y	-0-					3
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	272	1	2313	2	Y	-0-					3
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	276	1	2088	2	Y	-0-					3
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	221	1	2029	2	Y	-0-					3
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	239	1	2174	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					50
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	1971	2			N	-0-					40
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					40
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					40
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					40
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					40
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2807	2	79	9	N	72					112

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	89	1	815	2	N	-0-					22
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	99	1	980	2	N	-0-					22
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	N	-0-					22
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N	-0-					22
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	73	1	668	2	N	10					32
							11	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	2	N	-0-					32

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5310	-0-	-84	-0-	600	1	4710	2	Y	-0-					8
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	527	1	5240	2	Y	-0-					8
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	672	1	5717	2	Y	-0-					8
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	712	1	5384	2	Y	-0-					8
02	5404	X	5284	-0-	-120	-0-	518	1	4766	2	Y	-0-					8
03	5952	X	4973	-0-	-979	-0-	492	1	4481	2	Y	-0-					8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	118	1	1009	2	Y	-0-					4
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	864	2	Y	34					38
							37	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	138	1	1175	2	Y	-0-					38
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	Y	-0-					38
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	93	1	855	2	Y	-0-					38
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	117	1	1041	2	Y	72	72	1			38
							79	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	317	1	3079	2	Y	-0-					44
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	271	1	2698	2	Y	-0-					44
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	351	1	2983	2	Y	-0-					44
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	432	1	3266	2	Y	-0-					44
02	3192	X	2974	-0-	-218	-0-	292	1	2682	2	Y	-0-					44
03	3410	X	2295	-0-	-1115	-0-	215	1	1961	2	Y	108	108	1			44
							119	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	318	1	3090	2	N	-0-					62
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	290	1	2883	2	N	-0-					62
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	440	1	3738	2	N	-0-					62
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	380	1	2872	2	N	-0-					62
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	377	1	3467	2	N	-0-					62
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	383	1	3480	2	N	-0-					62

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					17
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					17
12	2511	X	1466	-0-	-1045	-0-	1466	2			N	-0-					17
01	2511	X	1386	-0-	-1125	-0-	1386	2			N	-0-					17
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					17
03	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			N	-0-					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	380	1	3653	2	Y	-0-					156
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	301	1	2990	2	Y	-0-					156
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	377	1	3204	2	Y	-0-					156
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	306	1	2317	2	Y	-0-					156
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	267	1	2452	2	Y	-0-					156
*03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	495	1	4535	2	Y	18	44	1			130
							20	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

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

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.) 51894 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
MAG EXPLORATION LLC 102971
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 297032 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					84
11	5130	X	4506	-0-	-624	-0-	4472	3	34	9	N	31					115
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					115
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					115
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					115
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					115

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2231	-0-	-1799	-0-	2228	3	3	9	N	3					187
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	3675	3	10	9	N	9					196
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4244	3	4	9	N	4					200
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3709	3	19	9	N	17					217
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					217
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					217

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
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-					82
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					82
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					82
01	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					82
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
10	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3192	3	1	9	N	1			187
11	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	3062	3			N	-0-			187
12	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2835	3	8	9	N	7			194
01	3596	X	2471	-0-	-1125	-0-	2471	3			N	-0-			194
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT			194
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			194

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
10	8060	X	7192	-0-	-868	-0-	7162	3	30	9	N	27			146
11	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	6948	3	43	9	N	39			185
12	7688	X	7347	-0-	-341	-0-	7315	3	32	9	N	29			214
01	7471	X	6759	-0-	-712	-0-	6707	3	52	9	N	47			261
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT			261
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			261

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
10	7378	X	6664	-0-	-714	-0-	6664	3			N	-0-			246
11	7140	X	5690	-0-	-1450	-0-	5690	3			N	-0-			246
12	7378	X	6807	-0-	-571	-0-	6807	3			N	-0-			246
01	7285	X	6555	-0-	-730	-0-	6533	3	22	9	N	20			266
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			266
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			266

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
10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	3			N	-0-			88
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-			88
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-			88
01	5890	X	47	-0-	-5843	-0-	47	3			N	-0-			88
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT			88
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-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
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5979	3	7	9	N	6			93
11	4590	X	4043	-0-	-547	-0-	4042	3	1	9	N	1			94
12	4495	X	4021	-0-	-474	-0-	4008	3	13	9	N	12			106
01	5983	X	3070	-0-	-2913	-0-	3059	3	11	9	N	10			116
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					N	NO RPT			116
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			116

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
10	7192	X	6527	-0-	-665	-0-	6516	3	11	9	N	10			55
11	6090	X	6058	-0-	-32	-0-	6050	3	8	9	N	7			62
12	6727	X	6368	-0-	-359	-0-	6302	3	66	9	N	60			122
01	6727	X	5906	-0-	-821	-0-	5881	3	25	9	N	23			145
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			145
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			145

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
10	8091	X	6558	-0-	-1533	-0-	6552	3	6	9	N	5			88
11	7530	X	6420	-0-	-1110	-0-	6375	3	45	9	N	41			129
12	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	7389	3	17	9	N	15			144
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6851	3	9	9	N	8			152
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					N	NO RPT			152
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			152

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	3379	X	1205	-0-	-2174	-0-	289	1	892	2	Y	22	33	1			5
							24	9									
11	2910	X	120	-0-	-2790	-0-	72	1	48	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	3007	X	32	-0-	-2975	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	115	-0-	-1528	-0-	57	1	51	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	1484	X	86	-0-	-1398	-0-	37	1	42	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1209	X	86	-0-	-1123	-0-	36	1	50	2	Y	-0-	2	1			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

10	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

10	1457	N	791	-0-	-666	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	582	-0-	-441	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

10	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

10	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			Y	-0-					1
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			Y	-0-					1
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					1
02	784	N	109	-0-	-675	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	2			Y	-0-					1

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

10	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	466	-0-	-284	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	325	-0-	-419	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	254	-0-	-194	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	307	-0-	-281	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	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
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	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
10	1550	X	998	-0-	-552	-0-	998	2			Y	-0-					6
11	1500	X	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			Y	-0-					6
12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					6
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					6
02	1372	N	1241	-0-	-131	-0-	1241	2			Y	-0-					6
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	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
10	3100	N	3133	-0-	33	299	3133	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3859	-0-	859	1158	3859	2			Y	-0-					1
12	7350	X	6192	-0-	-1158	-0-	6192	2			Y	-0-					1
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					1
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					1
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	222	2	41	9	N	37					134
11	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					134
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					134
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					134
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	110	2	61	9	N	55					189
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	14	2	6	9	N	5					194

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	194	-0-	-395	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5462	-0-	-242	-0-	5407	3	55	9	Y	50					124
11	5520	X	4939	-0-	-581	-0-	4915	3	24	9	Y	22	101	1			45
12	5673	X	5400	-0-	-273	-0-	5359	3	41	9	Y	37					82
01	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	4928	3	54	9	Y	49					131
02	4760	X	4467	-0-	-293	-0-	4421	3	46	9	Y	42	105	1			68
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5588	3	44	9	Y	40					108

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6097	3	36	9	Y	33					80
11	6210	X	5559	-0-	-651	-0-	5542	3	17	9	Y	15	68	1			27
12	6386	X	6071	-0-	-315	-0-	6043	3	28	9	Y	25					52
01	6324	X	5593	-0-	-731	-0-	5557	3	36	9	Y	33					85
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	4986	3	31	9	Y	28	70	1			43
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6302	3	30	9	Y	27					70

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4131	3	80	9	N	73					238
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4066	3	125	9	N	114	175	1			177
12	4154	X	3323	-0-	-831	-0-	3251	3	72	9	N	65					242
01	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3547	3	80	9	N	73					315
02	3920	X	3594	-0-	-326	-0-	3522	3	72	9	N	65	173	1			207
03	4340	X	3554	-0-	-786	-0-	3475	3	79	9	N	72					279

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1552	3	138	9	N	125	180	1			123
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1507	3	99	9	N	90					213
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1694	3	94	9	N	85	171	1			127
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1844	3	109	9	N	99					226
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1522	3	118	9	N	107	172	1			161
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1594	3	176	9	N	160					321

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					13
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					13
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			Y	-0-					13
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					13
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18					31
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3657	2	2	9	Y	2					33

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
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2739	2	101	9	N	92	152	1			40
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3051	2	33	9	N	30					70
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2970	2	33	9	N	30					100
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3024	2	119	9	N	108	183	1			25
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3039	2	72	9	N	65					90
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3063	2	88	9	N	80					170

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
10	1302	N	630	-0-	-672	-0-	575	2	55	9	Y	50	196	1	2	8	9
11	840	N	700	-0-	-140	-0-	511	2	189	9	Y	172	179	1			2
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1189	2	193	9	Y	175	171	1	1	8	5
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	964	2	198	9	Y	180	177	1	2	8	6
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	637	2	211	9	Y	192	185	1			13
03	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	977	2	215	9	Y	195	175	1			33

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
10	1085	N	751	-0-	-334	-0-	751	2			Y	-0-					2
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					2
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					2
01	744	N	208	-0-	-536	-0-	208	2			Y	-0-					2
02	1512	N	762	-0-	-750	-0-	762	2			Y	-0-					2
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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, 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		43	-0-	43	94	43	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		36	-0-	36	130	36	2			Y	-0-					-0-
03	152	X	22	-0-	-130	-0-	22	2			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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					2
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					2
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					2
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					2
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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
10	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	345	-0-	-299	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	371					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	371					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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	39	-0-	-951	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	716	-0-	-369	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	2137	X	2061	-0-	-76	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1297	-0-	-623	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	822	-0-	-970	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1386	-0-	-598	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

10	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	841	-0-	-1236	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	909	-0-	-765	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	165	-0-	-927	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

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-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

10	868	X	614	-0-	-254	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	840	X	21	-0-	-819	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	79	-0-	-789	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	78	-0-	-542	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

10	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	734	3	39	9	N	35					267
11	660	N	272	-0-	-388	-0-	272	3			N	-0-					267
12	1178	N	178	-0-	-1000	-0-	168	3	10	9	N	9					276
01	775	N	517	-0-	-258	-0-	473	3	44	9	N	40	147	1			169
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	723	3	85	9	N	77					246
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	N	1					247

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
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	3	15	9	N	14	1	8			111
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	904	3	18	9	N	16					127
12	961	N	769	-0-	-192	-0-	723	3	46	9	N	42	1	8			168
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	922	3	80	9	N	73	3	8			238
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	809	3	14	9	N	13	150	1			101
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	876	3	31	9	N	28					129

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
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-

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
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-

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
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	882	-0-	-761	-0-	882	2			Y	-0-					1
11	960	N	775	-0-	-185	-0-	775	2			Y	-0-					1
12	1364	N	472	-0-	-892	-0-	472	2			Y	-0-					1
01	868	N	197	-0-	-671	-0-	197	2			Y	-0-					1
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	586	2			Y	-0-					1
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	45	-0-	45	68	45	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	36	-0-	36	104	36	2			Y	-0-					-0-
03	146	N	42	-0-	-104	-0-	42	2			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
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-

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
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	497	-0-	497	1476	497	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1476					Y	-0-					-0-
12	2351	X	875	-0-	-1476	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	81	-0-	-942	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	924	X	477	-0-	-447	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	90	-0-	-778	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	22	-0-	22	38	22	2			N	-0-					15
11	14B2	EXT	38	-0-	38	76	38	2			N	-0-					15
12	103	X	27	-0-	-76	-0-	27	2			N	-0-					15
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					15
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		46	-0-	46	131	46	2			N	-0-					5
11	14B2 EXT		146	-0-	146	277	146	2			N	-0-					5
12	312	X	35	-0-	-277	-0-	35	2			N	-0-					5
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			N	-0-					5
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					5

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		241	-0-	241	392	206	2	35	9	N	32					127
11	14B2 EXT		563	-0-	563	955	560	2	3	9	N	3	3	8			127
12	1481	X	526	-0-	-955	-0-	507	2	19	9	N	17	4	8			140
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	455	2	45	9	N	41	4	8			177
02	532	X	363	-0-	-169	-0-	363	2			N	-0-					177
03	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					177

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					145
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					145
12	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					88
11	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	1			N	-0-					88
12	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	1			N	-0-					88
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	95	1	3	9	N	3					91
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	46	1	14	9	N	13					104
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	255	1	34	9	N	31					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2236	1	7	9	N	6					100
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3099	1	13	9	N	12					112
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2972	1	9	9	N	8					120
01	2945	X	2125	-0-	-820	-0-	2117	1	8	9	N	7					127
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3128	1	41	9	N	37					164
03	3224	X	2492	-0-	-732	-0-	2475	1	17	9	N	15					179

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					135
11	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	1			N	-0-					135
12	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	1			N	-0-					135
01	620	N	246	-0-	-374	-0-	239	1	7	9	N	6					141
02	252	N	121	-0-	-131	-0-	93	1	28	9	N	25					166
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	637	1	68	9	N	62					228

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					88
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	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

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					277
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					277
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					277
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	67					344
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					187
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	1			N	-0-					187
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	1			N	-0-					187
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	100	1	9	9	N	8					195
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	1			N	-0-					195
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					195

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

10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1350	2	92	9	N	84					219
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1382	2	123	9	N	112	197	1			134
12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1307	2	106	9	N	96					230
01	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1321	2	90	9	N	82	198	1			114
*02	1400	N	1182	-0-	-218	-0-	1087	2	95	9	N	86					200
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1244	2	88	9	N	80	188	1			92

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	181	1			142
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1962	2	42	9	N	38					180
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1939	2	61	9	N	55					235
01	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	1581	2	34	9	N	31					266
*02	1876	N	1699	-0-	-177	-0-	1643	2	56	9	N	51	182	1			135
03	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1831	2	50	9	N	45					180

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	1	1	9	N	1					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					88
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					88
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					88
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					88
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	N	20					301
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	401	3	9	9	N	8	1	8			308
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	N	5					313
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					323
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	3	17	9	N	15					338
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	N	5					343

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	1231	-0-	-350	-0-	353 55	1 9	823	2	Y	50	48	1			4
11	1530	X	1192	-0-	-338	-0-	333 54	1 9	805	2	Y	49	46	1			7
12	1550	X	1126	-0-	-424	-0-	297 51	1 9	778	2	Y	46	45	1			8
01	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	274 48	1 9	683	2	Y	44	44	1			8
02	1120	X	948	-0-	-172	-0-	246 45	1 9	657	2	Y	41	40	1			9
03	1240	X	1141	-0-	-99	-0-	336 44	1 9	761	2	Y	40	43	1			6

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-		198	1	362	2	Y	14	13	1			7
								15	9									
11	510	N	491	-0-	-19	-0-		161	1	318	2	Y	11	12	1			6
								12	9									
12	558	N	518	-0-	-40	-0-		182	1	324	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
01	589	N	540	-0-	-49	-0-		197	1	332	2	Y	10	12	1			4
								11	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-		168	1	311	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
03	527	N	518	-0-	-9	-0-		188	1	319	2	Y	10	12	1			1
								11	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-		117	1	236	2	Y	47	46	1			2
								52	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-		112	1	227	2	Y	46	45	1			3
								51	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-		122	1	239	2	Y	44	44	1			3
								48	9									
01	403	N	385	-0-	-18	-0-		118	1	221	2	Y	42	43	1			2
								46	9									
02	364	N	345	-0-	-19	-0-		94	1	207	2	Y	40	40	1			2
								44	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-		217	1	401	2	Y	42	44	1			-0-
								46	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	878	-0-	-52	-0-		251	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-		239	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	874	-0-	-56	-0-		246	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-		229	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		331	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-		312	1	683	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		372	1	859	2	Y	9	6	1			8
								10	9									
11	1290	N	1037	-0-	-253	-0-		298	1	731	2	Y	7	5	1			10
								8	9									
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-		284	1	727	2	Y	6	6	1			10
								7	9									
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-		277	1	696	2	Y	5	5	1			10
								6	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		309	1	778	2	Y	4	4	1			10
								4	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		453	1	889	2	Y	5	5	1			10
								6	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	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

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-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

10	682	N	537	-0-	-145	-0-	184	1	309	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	152	1	297	2	Y	39	40	1			7
							43	9									
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	134	1	288	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	156	1	297	2	Y	39	41	1			3
							43	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	135	1	276	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	129	1	290	2	Y	37	39	1			1
							41	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

10	992	N	756	-0-	-236	-0-	189	1	502	2	Y	59	57	1			5
							65	9									
11	990	N	722	-0-	-268	-0-	166	1	493	2	Y	57	55	1			7
							63	9									
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	154	1	478	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	137	1	450	2	Y	52	52	1			8
							57	9									
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	126	1	439	2	Y	49	48	1			9
							54	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	239	1	542	2	Y	49	51	1			7
							54	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					1
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					1
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					1
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	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

10	558	N	373	-0-	-185	-0-	99	1	217	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	87	1	192	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	84	1	186	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	79	1	173	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	60	1	156	2	Y	43	41	1			6
							47	9									
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	79	1	173	2	Y	42	45	1			3
							46	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
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	444	1	1062	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	399	1	953	2	Y	49	50	1			-0-
							54	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	429	1	1007	2	Y	50	48	1			2
							55	9									
01	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	327	1	786	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
02	1316	N	1172	-0-	-144	-0-	328	1	793	2	Y	46	46	1			2
							51	9									
03	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	436	1	850	2	Y	50	52	1			-0-
							55	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	249	1	628	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	231	1	617	2	Y	68	67	1			4
							75	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	252	1	629	2	Y	67	65	1			6
							74	9									
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	207	1	573	2	Y	65	64	1			7
							72	9									
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	216	1	533	2	Y	60	61	1			6
							66	9									
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	269	1	581	2	Y	61	64	1			3
							67	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	304	1	721	2	Y	86	84	1			9
							95	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	297	1	716	2	Y	83	81	1			11
							91	9									
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	233	1	698	2	Y	80	79	1			12
							88	9									
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	223	1	662	2	Y	79	80	1			11
							87	9									
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	210	1	639	2	Y	74	75	1			10
							81	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	304	1	689	2	Y	73	79	1			4
							80	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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	323	1	771	2	Y	222	183	1			202
							244	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	Y	217	181	1			238
							239	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	302	1	743	2	Y	213	194	1			257
							234	9									
01	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	292	1	691	2	Y	203	197	1			263
							223	9									
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	299	1	709	2	Y	196	188	1			271
							216	9									
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	313	1	719	2	Y	198	204	1			265
							218	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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	47	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	2	Y	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	61	1	149	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	277	1	635	2	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	238	1	605	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	201	1	571	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	961	N	803	-0-	-158	-0-	206	1	533	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	196	1	492	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	188	1	441	2	Y	57	59	1			-0-
							63	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
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	71	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	73	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	83	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	78	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	92	1	194	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
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	305	1	824	2	Y	62	62	1			3
							68	9									
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	296	1	813	2	Y	62	61	1			4
							68	9									
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	307	1	855	2	Y	64	64	1			4
							70	9									
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	296	1	701	2	Y	63	65	1			2
							69	9									
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	289	1	696	2	Y	61	62	1			1
							67	9									
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	296	1	691	2	Y	67	68	1			-0-
							74	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

10	124	N	111	-0-	-13	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	28	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	23	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	34	1	79	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	234	1	541	2	Y	57	55	1			3
							63	9									
11	1020	N	820	-0-	-200	-0-	227	1	532	2	Y	55	53	1			5
							61	9									
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	231	1	526	2	Y	53	51	1			7
							58	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	253	1	563	2	Y	52	52	1			7
							57	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	247	1	552	2	Y	50	49	1			8
							55	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	234	1	539	2	Y	50	52	1			6
							55	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

10	3007	X	1338	-0-	-1669	-0-	368	1	869	2	Y	92	88	1			5
							101	9									
11	1650	X	1260	-0-	-390	-0-	336	1	826	2	Y	89	86	1			8
							98	9									
12	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	322	1	814	2	Y	86	87	1			7
							95	9									
01	1333	X	1065	-0-	-268	-0-	278	1	693	2	Y	85	86	1			6
							94	9									
02	1204	X	1001	-0-	-203	-0-	248	1	664	2	Y	81	82	1			5
							89	9									
03	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	357	1	794	2	Y	82	85	1			2
							90	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. GAS	(I) 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	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	294	1	722	2	Y	23	22	1			4
								25	9									
11	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	286	1	717	2	Y	20	21	1			3
								22	9									
12	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	288	1	722	2	Y	21	22	1			2
								23	9									
01	1054	N	930	-0-		-124	-0-	239	1	668	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
02	952	N	925	-0-		-27	-0-	254	1	651	2	Y	18	15	1			5
								20	9									
03	1023	N	914	-0-		-109	-0-	251	1	644	2	Y	17	19	1			3
								19	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. GAS	(I) 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	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	409	1	987	2	Y	269	244	1			49
								296	9									
11	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	393	1	966	2	Y	260	247	1			62
								286	9									
12	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	313	1	899	2	Y	256	255	1			63
								282	9									
01	1488	N	1263	-0-		-225	-0-	299	1	687	2	Y	252	258	1			57
								277	9									
02	1540	N	1533	-0-		-7	-0-	397	1	864	2	Y	247	239	1			65
								272	9									
*03	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	419	1	801	2	Y	251	261	1			55
								276	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. GAS	(I) 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	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	436	1	996	2	Y	241	254	1			39
								265	9									
11	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	374	1	882	2	Y	236	252	1			23
								260	9									
12	1457	N	1438	-0-		-19	-0-	322	1	851	2	Y	241	264	1			-0-
								265	9									
01	1705	N	1335	-0-		-370	-0-	293	1	746	2	Y	269	267	1			2
								296	9									
02	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	426	1	927	2	Y	258	241	1			19
								284	9									
*03	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	437	1	877	2	Y	259	266	1			12
								285	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. GAS	(I) 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	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	387	1	872	2	Y	41	39	1			4
								45	9									
11	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	369	1	861	2	Y	39	37	1			6
								43	9									
12	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	366	1	852	2	Y	36	35	1			7
								40	9									
01	1302	N	1041	-0-		-261	-0-	297	1	705	2	Y	35	36	1			6
								39	9									
02	1176	N	1034	-0-		-142	-0-	306	1	694	2	Y	31	31	1			6
								34	9									
03	1271	N	1085	-0-		-186	-0-	333	1	717	2	Y	32	35	1			3
								35	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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	27	1	78	2	Y	-0-					4
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					4
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	28	1	77	2	Y	-0-					4
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	32	1	81	2	Y	-0-					4
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	2	Y	-0-					4
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

10	496	N	310	-0-	-186	-0-	81	1	198	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	69	1	173	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	54	1	160	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	59	1	167	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	47	1	149	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	163	2	Y	23	26	1			1
							25	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	242	1	545	2	Y	72	70	1			2
							79	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	216	1	437	2	Y	70	69	1			3
							77	9									
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	177	1	333	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
01	868	N	520	-0-	-348	-0-	146	1	298	2	Y	69	70	1			1
							76	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	208	1	436	2	Y	66	64	1			3
							73	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	245	1	552	2	Y	69	71	1			1
							76	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	95	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	89	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	29	1	82	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	43	1	88	2	Y	16	18	1			3
							18	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. (I) GAS 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	992	N	953	-0-	-39	-0-	258	1	598	2	Y	88	86	1			2
							97	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	259	1	602	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	243	1	596	2	Y	88	90	1			1
							97	9									
01	961	N	830	-0-	-131	-0-	203	1	527	2	Y	91	92	1			-0-
							100	9									
02	896	N	798	-0-	-98	-0-	191	1	512	2	Y	86	78	1			8
							95	9									
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	211	1	521	2	Y	83	84	1			7
							91	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. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	237	1	578	2	Y	90	89	1			1
							99	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	195	1	514	2	Y	88	87	1			2
							97	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	187	1	484	2	Y	89	90	1			1
							98	9									
01	899	N	734	-0-	-165	-0-	182	1	453	2	Y	90	90	1			1
							99	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	268	1	641	2	Y	87	84	1			4
							96	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	261	1	649	2	Y	86	88	1			2
							95	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. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	88	1	196	2	Y	-0-					7
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	77	1	187	2	Y	-0-					7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	84	1	201	2	Y	-0-					7
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	98	1	218	2	Y	-0-					7
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	82	1	202	2	Y	-0-					7
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	137	1	292	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. (I) GAS 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	30	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	40	1	81	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	584	-0-	-160	-0-	101	1	288	2	Y	177	151	1			132
							195	9									
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	97	1	281	2	Y	169	149	1			152
							186	9									
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	137	1	338	2	Y	161	156	1			157
							177	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	161	1	356	2	Y	156	158	1			155
							172	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	149	1	316	2	Y	149	137	1			167
							164	9									
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	169	1	276	2	Y	146	141	1			172
							161	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
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	314	1	702	2	Y	88	86	1			4
							97	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	287	1	673	2	Y	85	84	1			5
							94	9									
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	303	1	689	2	Y	84	81	1			8
							92	9									
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	307	1	693	2	Y	81	79	1			10
							89	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	273	1	675	2	Y	78	73	1			15
							86	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	347	1	781	2	Y	75	76	1			14
							83	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	658	-0-	-210	-0-	209	1	371	2	Y	71	69	1			5
							78	9									
11	750	N	291	-0-	-459	-0-	84	1	131	2	Y	69	67	1			7
							76	9									
12	620	N	279	-0-	-341	-0-	79	1	127	2	Y	66	65	1			8
							73	9									
01	651	N	255	-0-	-396	-0-	67	1	119	2	Y	63	64	1			7
							69	9									
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	44	1	103	2	Y	59	61	1			5
							65	9									
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	58	1	111	2	Y	60	63	1			2
							66	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	163	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	158	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	146	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	133	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	125	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	109	1	295	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	29	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	27	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	23	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	37	1	84	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
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	207	1	526	2	Y	41	40	1			1
							45	9									
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	199	1	518	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	283	1	577	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	251	1	528	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	316	1	767	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	228	1	545	2	Y	33	38	1			3
							36	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
10	2914	X	1699	-0-	-1215	-0-	528	1	1092	2	Y	72	71	1			10
							79	9									
11	2310	X	1192	-0-	-1118	-0-	326	1	789	2	Y	70	69	1			11
							77	9									
12	2294	X	1179	-0-	-1115	-0-	318	1	786	2	Y	68	68	1			11
							75	9									
01	1705	X	1186	-0-	-519	-0-	322	1	791	2	Y	66	67	1			10
							73	9									
02	1540	X	1059	-0-	-481	-0-	283	1	709	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
03	1705	X	1171	-0-	-534	-0-	338	1	767	2	Y	60	64	1			7
							66	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	437	1	1036	2	N	73	72	1			2
							80	9									
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	403	1	922	2	N	70	71	1			1
							77	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	396	1	925	2	N	70	69	1			2
							77	9									
01	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	303	1	779	2	N	69	69	1			2
							76	9									
02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	290	1	758	2	N	66	66	1			2
							73	9									
03	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	332	1	786	2	N	68	69	1			1
							75	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
10	3961		3050	-0-	-911	-0-	2998	2	52	9	N	47	2	8			165
11	3314		2692	-0-	-622	-0-	2639	2	53	9	N	48	4	8			209
12	2139		1959	-0-	-180	-0-	1858	2	101	9	N	92	170	1	6	8	125
01	2139	#	1727	-0-	-412	-0-	11	1	1682	2	N	31	3	8			153
							34	9									
02	3456		2820	-0-	-636	-0-	2733	2	87	9	N	79					232
*03	2790		2604	-0-	-186	-0-	2553	2	51	9	N	46	178	1			100

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	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
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					78
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					78
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

10	2415	N	2411	-0-	-4	-0-	2411	2			N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/24/2025

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					120
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					120
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					120
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					120
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					120
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1147	-0-	-372	-0-	1147	2			N	-0-					174
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					174
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					174
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					174
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					174
*03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					174

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					150
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					150
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					150
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					150
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					12
11	1980	N	1784	-0-	-196	-0-	1784	3			N	-0-					12
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					12
01	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					12
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					12
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					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
10	651	N	20	-0-	-631	-0-	20	3			Y	-0-					126
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					126
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					126
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					126
02	DLQ G-10		707	-0-	707	707	707	3			Y	-0-					126
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	707					Y	NO RPT					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
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					66
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					66
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					66
01	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					66
02	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	2618	2			N	-0-					66
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					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
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					6
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					6
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					6
01	1550	N	794	-0-	-756	-0-	794	2			N	-0-					6
02	1176	N	625	-0-	-551	-0-	625	2			N	-0-					6
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					37
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					37
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-					37
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					37
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					37
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					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
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					60
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					60
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					60
01	2046	N	1017	-0-	-1029	-0-	1017	2			N	-0-					60
02	1820	N	937	-0-	-883	-0-	937	2			N	-0-					60
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					122
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					122
12	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2			N	-0-					122
01	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	1054	2			N	-0-					122
02	1372	N	1037	-0-	-335	-0-	1036	2	1	9	N	1					123
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					123

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					65
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			Y	-0-					65
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					65
01	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	2			Y	-0-					65
02	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					65
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	850					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5					38
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					38
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					38
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	N	1					39
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					39

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
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1591	-0-	-5	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-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
10	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					71
11	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	2705	2			N	-0-					71
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	2			N	-0-					71
01	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2663	2			N	-0-					71
02	2940	X	2402	-0-	-538	-0-	2402	2			N	-0-					71
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					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
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					5
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					5
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					5
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					5
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					5
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					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
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					5
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					5
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					5
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	540					Y	NO RPT					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
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					110
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					110
12	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	1091	2			N	-0-					110
01	1457	N	965	-0-	-492	-0-	965	2			N	-0-					110
02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	931	2			N	-0-					110
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					110

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					110
11	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	2			Y	-0-					110
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					110
01	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			Y	-0-					110
02	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-					110
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	849					Y	NO RPT					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
10	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	489	-0-	-813	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3544	-0-	744	744	3544	2			N	-0-					-0-
03	3085	N	2341	-0-	-744	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	93	-0-	-1705	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	249	1	1655	2	Y	-0-					42
11	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	315	1	2095	2	Y	-0-					42
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	312	1	2131	2	Y	-0-					42
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	290	1	1984	2	Y	-0-					42
02	2240	N	2187	-0-	-53	-0-	260	1	1927	2	Y	-0-					42
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	311	1	2210	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
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	231	1	2348	2	Y	-0-					36
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	233	1	2348	2	Y	-0-					36
12	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	244	1	2368	2	Y	-0-					36
01	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	231	1	2138	2	Y	-0-					36
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	242	1	2120	2	Y	-0-					36
03	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	263	1	2310	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	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

10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	159	1	1620	2	Y	-0-					36
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	150	1	1513	2	Y	-0-					36
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	167	1	1623	2	Y	-0-					36
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	163	1	1504	2	Y	-0-					36
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1473	2	Y	-0-					36
03	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	176	1	1546	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

10	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4666	2			N	-0-					95
11	4680	X	4328	-0-	-352	-0-	4328	2			N	-0-					95
12	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	4481	2			N	-0-					95
01	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2			N	-0-					95
02	4228	X	4189	-0-	-39	-0-	4189	2			N	-0-					95
03	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	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

10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					41
11	0	N	1113	-0-	1113	-0-	1113	2			N	-0-					41
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					41
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	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

10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	0	N	433	-0-	433	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1984	N	401	-0-	-1583	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	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
10	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1616	2	18	9	N	16					136
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1230	2	12	9	N	11					147
12	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1306	2	10	9	N	9					156
01	1643	N	1255	-0-	-388	-0-	1247	2	8	9	N	7					163
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5	113	1			55
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	N	8					63

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					42
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					42
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					42
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					42
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					42
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2775	2	8	9	Y	7					299
11	2880	X	2518	-0-	-362	-0-	2512	2	6	9	Y	5					304
12	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2479	2	3	9	Y	3					307
01	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2506	2	2	9	Y	2					309
02	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	2283	2	2	9	Y	2					311
03	2790	X	2051	-0-	-739	-0-	2049	2	2	9	Y	2					313

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
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2022	2	6	9	N	5					552
11	2070	N	1262	-0-	-808	-0-	1258	2	4	9	N	4					556
12	2170	N	1275	-0-	-895	-0-	1269	2	6	9	N	5					561
01	2015	N	1293	-0-	-722	-0-	1289	2	4	9	N	4					565
02	1176	N	682	-0-	-494	-0-	679	2	3	9	N	3					568
03	1271	N	628	-0-	-643	-0-	626	2	2	9	N	2					570

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2890	X	2777	-0-	-113	-0-	2777	2			N	-0-					175
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					175
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					175
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					175
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					175
*03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	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

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	15	2	7	9	N	6					536
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	15	2	11	9	N	10					546
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	2	11	9	N	10					556
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	15	2	12	9	N	11					567
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	15	2	12	9	N	11					578
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	2	10	9	N	9					587

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					25
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					25
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					25
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	305	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4366	2	6	9	N	5					164
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1					165
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4608	2	10	9	N	9					174
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4743	2	6	9	N	5					179
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	51	1	4526	2	N	8					187
							9	9									
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	11	1	5138	2	N	7					194
							8	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 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
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	96	1	1610	2	N	-0-					73
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	119	1	1532	2	N	5					78
							6	9									
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1591	2	N	4					82
							4	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	156	1	1553	2	N	-0-					82
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	134	1	1355	2	N	5					87
							6	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	196	1	1498	2	N	1					88
							1	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 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
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	88	1	1474	2	N	-0-					97
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	108	1	1396	2	N	-0-					97
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	108	1	1463	2	N	1					98
							1	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	142	1	1419	2	N	2					100
							2	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1245	1	124	2	N	4					104
							4	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	180	1	1372	2	N	4					108
							4	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 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
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	194	1	4926	2	N	2					276
							2	9									
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	737	1	4813	2	N	10	174	1			112
							11	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	122	1	4971	2	N	10					122
							11	9									
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	182	1	4753	2	N	8					130
							9	9									
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	182	1	4753	2	N	7					137
							8	9									
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	174	1	4145	2	N	10					147
							11	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	169	-0-	169	169	30	1	139	2	N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	207	-0-	207	376	44	1	163	2	N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1420	1	179	9	N	163	176	1			117
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	1			N	-0-					117
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-					117
01	1612	N	808	-0-	-804	-0-	808	1			N	-0-					117
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					117
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1090	1	58	9	N	53					170

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					258
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139		-0-	-0-	-2139	118					N	-0-					19
11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					19
12	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					19
01	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					19
*02	1120	#	787	-0-	-333	-0-	787	2			N	-0-					19
03	1240	#	924	-0-	-316	-0-	924	2			N	-0-					19

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
03	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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
03	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
03	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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
03	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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	434	N	73	-0-	-361	-0-	7	1	66	2	N	-0-				128
11	390	N	188	-0-	-202	-0-	21	1	167	2	N	-0-				128
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-				128
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-				128
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				128
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	30	1	174	2	N	-0-				128

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	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

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					134
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	67	1	1698	2	N	9					110
							10	9									
11	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	50	1	1420	2	N	-0-					110
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					110
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					110
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	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

10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					316
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					316
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	173	1			143
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-					143
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					143
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					143

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					167
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					167
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					167
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					167
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					167
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4					4
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					4

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

10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12					94
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13					107
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					112
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7					119
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	683	2	11	9	Y	10					129
03	806 N	728	-0-	-78	-0-	719	2	9	9	Y	8					137

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	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

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	2	26	9	N	24					158
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					159
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	93	2	26	9	N	24	151	1			32
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	44	2	2	9	N	2					34
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2					36
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					36

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

10	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	-0-					166
11	510	N	53	-0-	-457	-0-	53	2			N	-0-					166
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					166
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					166
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					166
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					166

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1000	2	50	9	N	45					170
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1097	2	54	9	N	49					219
12	1147	N	942	-0-	-205	-0-	875	2	67	9	N	61	173	1			107
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1073	2	55	9	N	50					157
02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	843	2	61	9	N	55					212
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	853	2	47	9	N	43	168	1			87

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

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415

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
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					18
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

10	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	2			N	-0-					88
11	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	2			N	-0-					88
12	341	N	310	-0-		-31	-0-	310	2			N	-0-					88
01	310	N	269	-0-		-41	-0-	269	2			N	-0-					88
02	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	2			N	-0-					88
03	310	N	136	-0-		-174	-0-	136	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

10	465	N	369	-0-		-96	-0-	360	2	9	9	N	8					129
11	333	N	333	-0-		-0-	-0-	323	2	10	9	N	9					138
12	512	N	512	-0-		-0-	-0-	499	2	13	9	N	12					150
01	372	N	148	-0-		-224	-0-	142	2	6	9	N	5					155
02	308	N	238	-0-		-70	-0-	236	2	2	9	N	2					157
*03	548	N	548	-0-		-0-	-0-	535	2	13	9	N	12					169

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY		-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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					28
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					28
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10					125
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	824	2	13	9	N	12					137
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1106	2	19	9	N	17					154
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15					169
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	743	2	14	9	N	13					182
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	926	2	15	9	N	14	178	1			18

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					130
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					130
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					130
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					130
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					130
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					48
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					48
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					48
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					174
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					174
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	671	2	39	9	N	35					209
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					210
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	350	2	37	9	N	34					244
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	N	8	185	1			67

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					99
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					100
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					102
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					103
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	460	2	70	9	N	64					167
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	591	2	69	9	N	63	187	1			43

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	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
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	7			-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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-					8
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					8
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					8
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					8
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					8
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			Y	-0-	8	7			-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
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					8
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					8
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					8
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					8
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					8
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	8	7			-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3314	2	157	9	N	143					248
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					248
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					248
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					248
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					248
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					248

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	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

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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

10	1550	X	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					13
11	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					13
12	1550	X	362	-0-	-1188	-0-	362	2			N	-0-					13
01	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1223	2			N	-0-					13
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	1222	2			N	-0-					13
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

10	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					8
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					8
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-					8
*03	DLQ	G-10	17	-0-	17	90	2	1	15	2	Y	-0-	8	7			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					22
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					22
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					22
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	8	1	98	2	Y	-0-					22
03	DLQ G-10		57	-0-	57	163	5	1	52	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					82
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					82
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					82
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					82
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					82
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					82

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
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	7			-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	141	1	1888	2	N	-0-					200
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	148	1	1826	2	N	-0-					200
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	-0-					200
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	132	1	1683	2	N	-0-					200
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	121	1	1421	2	N	-0-					200
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	177	1	1713	2	N	-0-					200

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			13

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

10	7905	X	7253	-0-	-652	-0-	498	1	6661	2	N	85					233
							94	9									
11	7620	X	6309	-0-	-1311	-0-	472	1	5837	2	N	-0-					233
12	7874	X	6509	-0-	-1365	-0-	468	1	6041	2	N	-0-					233
01	7657	X	7508	-0-	-149	-0-	545	1	6962	2	N	1	176	1			58
							1	9									
02	6552	X	5600	-0-	-952	-0-	439	1	5161	2	N	-0-					58
03	7254	X	5803	-0-	-1451	-0-	543	1	5260	2	N	-0-					58

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					72
11	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	3043	2			N	-0-					72
12	4247	X	2926	-0-	-1321	-0-	2926	2			N	-0-					72
01	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2			N	-0-					72
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					72
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	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
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					50
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					50
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					50
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					50
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					50
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	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

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					10
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					10
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					10
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					10
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					10
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					9
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					9
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					9
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					9
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					9
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

10	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	118	1	2225	2	Y	-0-					19
11	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	112	1	2149	2	Y	-0-					19
12	3596	X	2140	-0-	-1456	-0-	105	1	2035	2	Y	-0-					19
01	3596	X	2140	-0-	-1456	-0-	103	1	2037	2	Y	-0-					19
02	2128	X	2040	-0-	-88	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					19
03	2356	X	2218	-0-	-138	-0-	115	1	2103	2	Y	-0-					19

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					73
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	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
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	36	1	697	2	N	25					95
							28	9									
11	990	N	723	-0-	-267	-0-	37	1	684	2	N	2					97
							2	9									
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	38	1	783	2	N	-0-					97
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	N	3					100
							3	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	N	-0-					100
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	N	-0-					100

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	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
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	54	1	1025	2	N	5					158
							6	9									
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	48	1	874	2	N	20	173	1			5
							22	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					5
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	396	2	N	31	174	1			5
							34	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-					5
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	N	-0-					5
01	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	N	-0-					5
02	728	N	570	-0-	-158	-0-	28	1	542	2	N	-0-					5
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	-0-					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	465	1	1629	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	369	1	1296	2	Y	-0-			-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	480	1	1608	2	Y	-0-			-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	520	1	1550	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1454	-0-	-114	-0-	297	1	1157	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	336	1	1259	2	Y	-0-			-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	158	1	552	2	Y	-0-			37
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	466	2	Y	-0-			37
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	165	1	553	2	Y	-0-			37
01	713	N	546	-0-	-167	-0-	137	1	409	2	Y	-0-			37
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	107	1	418	2	Y	-0-			37
03	713	N	245	-0-	-468	-0-	52	1	193	2	Y	-0-			37

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	166	1	581	2	Y	-0-			33
11	1200	N	994	-0-	-206	-0-	220	1	774	2	Y	-0-			33
12	1023	N	724	-0-	-299	-0-	166	1	558	2	Y	-0-			33
01	744	N	426	-0-	-318	-0-	107	1	319	2	Y	-0-			33
02	DLQ G-10		704	-0-	704	704	144	1	560	2	Y	-0-			33
03	DLQ G-10		681	-0-	681	1385	143	1	538	2	Y	-0-			33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

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-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	14B2 EXT		2421	-0-	2421	2421	495	1	1926	2	Y	-0-			77
03	14B2 EXT		339	-0-	339	2760	71	1	268	2	Y	-0-			77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	72	1	251	2	N	7					51
							8	9									
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	129	1	454	2	N	7					58
							8	9									
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	67	1	223	2	N	5					63
							6	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	108	1	321	2	N	6					69
							7	9									
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	78	1	302	2	N	7					76
							8	9									
03	310	N	132	-0-	-178	-0-	27	1	102	2	N	3					79
							3	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2 EXT	4647	-0-	4647	4647	978	1	3669	2	Y	-0-					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

10	2945	X	400	-0-	-2545	-0-	330	1	70	2	Y	-0-					20
11	2850	X	377	-0-	-2473	-0-	317	1	60	2	Y	-0-					20
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					20
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
02	364	X	200	-0-	-164	-0-	100	1	100	2	Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

10	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	806	1	1842	2	Y	34	57	1			74
							37	9									
11	3300	X	2409	-0-	-891	-0-	737	1	1591	2	Y	74	61	1			87
							81	9									
12	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	644	1	1180	2	Y	46	57	1			76
							51	9									
01	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	914	1	1931	2	Y	46	59	1			63
							51	9									
02	3080	X	2687	-0-	-393	-0-	760	1	1866	2	Y	55	61	1			57
							61	9									
03	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	767	1	1714	2	Y	91	60	1			88
							100	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2914	N	1365	-0-	-1549	-0-	291 52	1 9	1022	2	Y	47	74	1			95
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	536 114	1 9	1882	2	Y	104	82	1			117
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	613 72	1 9	2056	2	Y	65	78	1			104
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	529 62	1 9	1575	2	Y	56	77	1			83
02	2800	N	2843	-0-	43	43	565 80	1 9	2198	2	Y	73	81	1			75
03	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	526 132	1 9	1801	2	Y	120	79	1			116

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
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1368	1	4796	2	Y	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1238	1	4347	2	Y	-0-					-0-
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	1313	1	4403	2	Y	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1469	1	4374	2	Y	-0-					-0-
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	1146	1	4459	2	Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1227	1	4604	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		557	-0-	557	557	278	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-

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
10	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	295	1	1033	2	Y	-0-					16
11	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	277	1	974	2	Y	-0-					16
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	291	1	977	2	Y	-0-					16
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	259	1	772	2	Y	-0-					16
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	269	1	1045	2	Y	-0-					16
03	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	230	1	861	2	Y	-0-					16

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	835	1	2928	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
11	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	726	1	2550	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
12	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	703	1	2358	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
01	3627	X	3189	-0-	-438	-0-	800	1	2383	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
02	3276	X	3105	-0-	-171	-0-	633	1	2465	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	800	1	2999	2	Y	9	6	1			10
							10	9									

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
10	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	818	1	2868	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	4200	X	3208	-0-	-992	-0-	710	1	2492	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	4340	X	3411	-0-	-929	-0-	783	1	2625	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	732	1	2180	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	746	1	2904	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	739	1	2771	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	323 1	1 9	14295	2	Y	1	1	8			98
11	13770	X	13351	-0-	-419	-0-	296 100	1 9	12955	2	Y	91	144	1			45
12	14229	X	13194	-0-	-1035	-0-	303	1	12891	2	Y	-0-					45
01	14229	X	12588	-0-	-1641	-0-	287 31	1 9	12270	2	Y	28					73
02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	296 73	1 9	12747	2	Y	66					139
03	14229	X	13701	-0-	-528	-0-	314 1	1 9	13386	2	Y	1	119	1			21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					60
11	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					60
12	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					60
01	124	X	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					60
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03		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

10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					43
11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					43
12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					43
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					43
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					43
03	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	2			N	-0-					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2			N	-0-					63
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					63
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					63
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					63
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					63
03	1767	N	1291	-0-	-476	-0-	1291	2			N	-0-					63

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	63	1	1285	2	N	-0-					98
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	N	-0-					98
12	1519 N	135	-0-	-1384	-0-	6	1	129	2	N	-0-					98
01	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	61	1	1220	2	N	-0-					98
02	1092 N	899	-0-	-193	-0-	42	1	857	2	N	-0-					98
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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

10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					26
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	2			N	-0-					26
12	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			N	-0-					26
01	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					26
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	854	2			N	-0-					26
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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-

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3					45
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	N	2	2	8			45
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	3	8			45
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	2	2	9	N	2	2	8			45
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					45
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					45

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

EQV OPERATING LLC 101634
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
10	3100	N	3016	-0-	-84	31	571	1	2445	2	Y	-0-					6
11	2696	X	2665	-0-	-31	-0-	459	1	2206	2	Y	-0-					6
12	1922	X	1221	-0-	-701	-0-	207	1	1014	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	1922	X	597	-0-	-1325	-0-	92	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	80	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	100	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	T. A.		97	-0-	97	134	18	1	79	2	Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					67
12	T. A.		130	-0-	130	264	22	1	108	2	Y	-0-					67
01	T. A.		48	-0-	48	312	8	1	40	2	Y	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	201	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	241	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	110	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	145	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	100	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	112	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	339	2	Y	5					15
							6	9									
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	56	1	270	2	Y	4					19
							4	9									
12	651	N	261	-0-	-390	-0-	44	1	217	2	Y	-0-					19
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	43	1	237	2	Y	-0-					19
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	132	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	91	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	63	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	337	-0-	-376	-0-	51	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		23	-0-	23	125	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
12	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 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
10	744	N	444	-0-	-300	-0-	84	1	360	2	Y	-0-					1
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	121	1	582	2	Y	-0-					1
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	290	1	1420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	3212	-0-	112	112	554	1	2658	2	Y	-0-					1
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	66	1	315	2	Y	23					23
							25	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	Y	6					29
							7	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	1					30
							1	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	148	1	633	2	Y	-0-					37
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-					37
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	140	1	687	2	Y	3	35	1			5
							3	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	112	1	664	2	Y	1					6
							1	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					4
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	Y	-0-					4
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	16	1	81	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

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		122	-0-	122	122	19	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	0	X	-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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	38	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	195	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	127	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	302	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	200	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	77	1	331	2	Y	-0-					34
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	Y	2					36
							2	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	137	1	673	2	Y	2	35	1			3
							2	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	182	1	1387	2	Y	1					4
							1	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	82	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	197	1	846	2	Y	-0-					1
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	205	1	986	2	Y	-0-					1
12	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	257	1	1260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1054	X	966	-0-	-88	-0-	140	1	826	2	Y	-0-					1
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					1
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	197	2	Y	6					9
							7	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	Y	-0-					9
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	Y	-0-					9
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					9
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

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

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	208	1	891	2	Y	2					123
							2	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	199	1	958	2	Y	2					125
							2	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	208	1	1019	2	Y	21	69	1			77
							23	9									
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	167	1	879	2	Y	2					79
							2	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	46	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	62	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	197	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	261	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	224	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	190	1	964	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					72
11	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					72
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					72
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					72
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					72
03	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

10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					52
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					52
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					52
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					52
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	-0-					1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	207	2	Y	-0-					1
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	2	Y	-0-					1
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	40	1	203	2	Y	-0-					1
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	3					3
							3	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					3
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	2	1			1
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	8					9
							9	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	68	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	744	N	46	-0-	-698	-0-	1	1	44	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	15	1	475	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
12	713	N	85	-0-	-628	-0-	2	1	80	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	146	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	19	1	617	3	Y	132	102	1			103
							145	9									
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	19	1	619	3	Y	84	98	1			89
							92	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	984	3	Y	149	95	1			143
							164	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	139	1	608	3	Y	110	151	1			102
							121	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	55	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	72	-0-	-207	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

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
10	4898	X	653	-0-	-4245	-0-	25	1	606	2	Y	20					160
							22	9									
11	3900	X	625	-0-	-3275	-0-	22	1	595	2	Y	7					167
							8	9									
12	4030	X	1113	-0-	-2917	-0-	38	1	1069	2	Y	5					172
							6	9									
01	1147	X	375	-0-	-772	-0-	14	1	354	2	Y	6					178
							7	9									
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					178
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					178

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	2					2
							2	9									
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					2
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	1147	N	731	-0-	-416	-0-	138	1	593	2	N	-0-					129
11	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	174	1	837	2	N	-0-					129
12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	207	1	1017	2	N	-0-					129
01	1147	X	1145	-0-	-2	-0-	183	1	962	2	N	-0-					129
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					129
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					129

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					59
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					59
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					59
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					59
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	2					40
							2	9									
11	480	N	180	-0-	-300	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					40
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	147	2	Y	4					44
							4	9									
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	9	1	44	2	Y	1					45
							1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					93
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					93
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					93
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					93
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	74	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	64	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	71	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2430	X	2212	-0-	-218	-0-	2203	3	9	9	N	8					128
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1370	3	4	9	N	4					132
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					132
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1					133
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					133
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					133

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2512	3	18	9	N	16					84
11	2670	X	1665	-0-	-1005	-0-	1657	3	8	9	N	7					91
12	2759	X	2230	-0-	-529	-0-	2198	3	32	9	N	29					120
01	3100	N	3172	-0-	72	72	3152	3	20	9	N	18					138
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					102
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					102
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					102
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					102
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	190	-0-	-566	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	186	-0-	-806	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

10	310	N	254	-0-	-56	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	65	-0-	65	65	4	1	61	2	N	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					27
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					27
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					27
01	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2			N	-0-					27
02	2800	N	2852	-0-	52	52	2852	2			N	-0-					27
03	2563	N	2511	-0-	-52	-0-	2401	2	110	9	N	100	101	1	1	8	25

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					67
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					67
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					67
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					67
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					67
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	389	-0-	-293	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	335	-0-	-897	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	228	-0-	-516	-0-	13	1	215	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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	32	1	539	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

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
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-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	76	54	1			22
							84	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-	22	1			-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-					122
11	660	N	456	-0-	-204	-0-	27	1	429	2	N	-0-					122
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-					122
01	682	N	205	-0-	-477	-0-	12	1	193	2	N	-0-					122
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	2	N	-0-					122
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	35	1	587	2	N	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

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

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1910	N	1137	-0-	-773	-0-	70	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1095	-0-	-345	-0-	64	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1141	-0-	-347	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	1099	-0-	-4481	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	987	-0-	-77	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	61	1	1038	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	177	1	2695	2	Y	449	386	1			181
							494	9									
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	165	1	2647	2	Y	453	509	1			125
							498	9									
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	2	Y	866	818	1			173
							953	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	157	1	2501	2	Y	1017	1080	1			110
							1119	9									
02	3108	X	2074	-0-	-1034	-0-	118	1	1956	2	Y	-0-	110	1			-0-
03	3751	X	3103	-0-	-648	-0-	172	1	2931	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
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	8	-0-	8	8	8	2			Y	-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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-

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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2026

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
10	37	N		37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	40	N		40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N		12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N		22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	42	N		42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	32	N		32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	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
10	1209	N		1121	-0-	-88	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N		958	-0-	-182	-0-	56	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	1150	N		1150	-0-	-0-	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-					-0-
01	1132	N		1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	995	N		995	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N		1088	-0-	-59	-0-	60	1	1028	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
10	1860	X		1614	-0-	-246	-0-	96	1	1453	2	Y	59	52	1			24
								65	9									
11	1984	X		1984	-0-	-0-	-0-	117	1	1867	2	Y	-0-	24	1			-0-
12	1984	X		1904	-0-	-80	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X		1537	-0-	-447	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-					-0-
02	1922	X		1922	-0-	-0-	-0-	110	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X		1798	-0-	-248	-0-	100	1	1698	2	Y	-0-					-0-

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
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-

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 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
10	1147	N		1113	-0-	-34	-0-	69	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N		1112	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1174	N		1174	-0-	-0-	-0-	70	1	1104	2	Y	-0-					-0-
01	1119	N		1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N		655	-0-	-381	-0-	37	1	617	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	1189	N		1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 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
10	1147	X	961	-0-	-186	-0-	59	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	968	-0-	-142	-0-	57	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	397	-0-	-502	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

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-

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

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-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

10	775	N	602	-0-	-173	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	624	-0-	-399	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	142	111	1			57
							156	9									
11	2190	N	1394	-0-	-796	-0-	73	1	1164	2	Y	143	161	1			39
							157	9									
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	Y	347	317	1			69
							382	9									
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	2	Y	436	458	1			47
							480	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	79	1	1299	2	Y	466	379	1			134
							513	9									
03	2201	N	1480	-0-	-721	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-	134	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	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
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					25
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					25
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					25
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					25
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					25
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					25

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
10	T. A.		-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		60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		17	-0-	17	77	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	93	X	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1302	N	964	-0-	-338	-0-	60	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	763	-0-	-198	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	774	-0-	-94	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	55	1	927	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
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-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1532	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1387	-0-	-173	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	98	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1372	-0-	-271	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1136	-0-	-348	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

10	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	118	1	2013	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					23
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					23
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					23
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					23
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					23
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					23

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
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	T. A.		61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		87	-0-	87	148	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	1798	X	1463	-0-	-335	-0-	90	1	1373	2	Y	-0-					75
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					75
12	1891	X	1889	-0-	-2	-0-	113	1	1776	2	Y	-0-					75
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	128	1	2031	2	Y	-0-					75
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	110	1	1823	2	Y	-0-					75
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2224	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
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	60	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	818	-0-	-453	-0-	45	1	773	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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	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
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	138	1	2096	2	Y	64	55	1			26
							70	9									
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	Y	65	73	1			18
							72	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	143	1	2242	2	Y	124	117	1			25
							136	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	134	1	2134	2	Y	127	138	1			14
							140	9									
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	124	1	2045	2	Y	435	324	1			125
							479	9									
03	3100	N	3391	-0-	291	291	151	1	2560	2	Y	618	645	1			98
							680	9									

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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	854	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
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	26	1	448	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	630	-0-	-14	-0-	36	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	585	-0-	-128	-0-	33	1	552	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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					69
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					69
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					69
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					16
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					16
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					16
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					16
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					16
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					16

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	29	1	436	2	N	-0-					95
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					95
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					95
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		306	-0-	306	306	305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		154	-0-	154	460	1	1	153	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		299	-0-	299	759	1	1	298	2	N	-0-					-0-
02	1549	X	790	-0-	-759	-0-	2	1	788	2	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1780	-0-	-452	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	137	1	2188	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	121	1	1927	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	2034	-0-	-150	-0-	116	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	114	1	1943	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	375	-0-	-15	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	347	-0-	-56	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	405	-0-	-649	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	297	-0-	-603	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	215	-0-	-653	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	136	-0-	-732	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	601	-0-	-298	-0-	37	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	969	-0-	-54	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

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

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	498	-0-	-91	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	674	-0-	-318	-0-	42	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	391	-0-	-449	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	192	-0-	-552	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	248	-0-	-496	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					27
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					27
12	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					27
01	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					27
02	784	N	483	-0-	-301	-0-	483	2			N	-0-					27
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	42	1	715	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	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
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	124	-0-	-310	-0-	7	1	117	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
10	2015	X	1987	-0-	-28	-0-	123	1	1864	2	Y	-0-					49
11	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	95	1	1527	2	Y	-0-					49
12	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-					49
01	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	111	1	1757	2	Y	-0-					49
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	2	Y	-0-					49
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	104	1	1762	2	Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	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
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	95	1	1442	2	Y	-0-			-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	2	Y	-0-			-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	670	-0-	-758	-0-	38	1	632	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	62	1	1049	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
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 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
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	420	X	238	-0-	-182	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 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
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-			-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	-0-			-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	920	-0-	-351	-0-	54	1	866	2	Y	-0-			-0-
02	1148	X	524	-0-	-624	-0-	30	1	494	2	Y	-0-			-0-
03	1271	X	360	-0-	-911	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		63	-0-	63	63	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		74	-0-	74	137	4	1	70	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	47	1	711	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	36	1	573	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	38	1	589	2	Y	-0-			-0-
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	164	1	2606	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	333	-0-	-227	-0-	19	1	314	2	Y	-0-			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	83	1	1255	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	67	1	1073	2	Y	-0-			-0-
02	1232	X	1139	-0-	-93	-0-	65	1	1074	2	Y	-0-			-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

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
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	641	1	2200	2	Y	-0-					13
11	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	571	1	1907	2	Y	-0-					13
12	2821	X	488	-0-	-2333	-0-	488	1			Y	-0-					13
01	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	436	1	1332	2	Y	-0-					13
02	2576	X	1894	-0-	-682	-0-	500	1	1394	2	Y	-0-					13
03	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	536	1	1354	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
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-

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
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-

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3239	-0-	239	239	191	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	24093	-0-	20993	21232	1446	1	22647	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	33269	-0-	30169	51401	1968	1	31301	2	Y	-0-					-0-
02	80681	X	29280	-0-	-51401	-0-	1654	1	27319	2	Y	279	199	1			80
							307	9									
03	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-	1669	1	28358	2	Y	619	601	1			98
							681	9									

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
10	1798	X	859	-0-	-939	-0-	53	1	806	2	N	-0-					82
11	1740	X	1402	-0-	-338	-0-	82	1	1320	2	N	-0-					82
12	1457	X	1084	-0-	-373	-0-	65	1	1019	2	N	-0-					82
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	N	-0-					82
02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	75	1	1237	2	N	-0-					82
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	N	-0-					82

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	249	-0-	-171	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	235	-0-	-230	-0-	13	1	222	2	Y	-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14835	2	3	9	N	3	3	8			82
11	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13734	2	140	9	N	127	2	8			207
12	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14852	2	18	9	N	16	178	1			45
01	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13019	2	1	9	N	1	1	8			45
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12720	2	66	9	N	60	1	8			104
03	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	14969	2	111	9	N	101	180	1	2	8	23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		657	-0-	657	657	655	2	2	9	N	2	2	8			132
12	14B2 EXT		702	-0-	702	1359	2	1	699	2	N	1	1	8			132
							1	9									
01	14B2 EXT		1142	-0-	1142	2501	2	1	1138	2	N	2	2	8			132
							2	9									
02	4769	X	2268	-0-	-2501	-0-	7	1	2260	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	2	1	9	N	1	1	8			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
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	229	1	3485	2	N	-0-					193
11	4440	X	4069	-0-	-371	-0-	239	1	3830	2	N	-0-					193
12	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	240	1	3758	2	N	-0-					193
01	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	229	1	3648	2	N	-0-					193
02	3808	X	2890	-0-	-918	-0-	165	1	2725	2	N	-0-					193
03	4216	X	3300	-0-	-916	-0-	183	1	3117	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
10	12152	X	11633	-0-	-519	-0-	714	1	10850	2	N	63					97
							69	9									
11	11580	X	11545	-0-	-35	-0-	674	1	10781	2	N	82					179
							90	9									
12	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	726	1	11371	2	N	69	176	1			72
							76	9									
01	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	685	1	10885	2	N	90					162
							99	9									
02	10780	X	10557	-0-	-223	-0-	599	1	9891	2	N	61	178	1			45
							67	9									
03	12183	X	11332	-0-	-851	-0-	626	1	10641	2	N	59					104
							65	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	643	1	9767	2	N	133	141	1			30
							146	9									
11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	596	1	9538	2	N	19					49
							21	9									
12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	632	1	9893	2	N	33					82
							36	9									
01	10571	X	9490	-0-	-1081	-0-	560	1	8900	2	N	27					109
							30	9									
02	9548	X	9542	-0-	-6	-0-	541	1	8928	2	N	66					175
							73	9									
03	10571	X	10197	-0-	-374	-0-	567	1	9630	2	N	-0-					175

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
10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10430	2	50	9	Y	45	65	1			5
11	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10167	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	-0-
12	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10667	2	4	9	Y	4	1	1	1	8	2
01	10075	X	9997	-0-	-78	-0-	9996	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10447	2	4	9	Y	4	1	8			3
03	10509	X	10436	-0-	-73	-0-	10435	2	1	9	Y	1	3	1	1	8	-0-

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
10	11439	X	9703	-0-	-1736	-0-	9646	2	57	9	N	52	168	1	2	8	99
11	11070	X	8928	-0-	-2142	-0-	8907	2	21	9	N	19	3	8			115
12	11253	X	8913	-0-	-2340	-0-	8858	2	55	9	N	50	3	8			162
01	10788	X	4450	-0-	-6338	-0-	4450	2			N	-0-					162
02	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9809	2	4	9	N	4	4	8			162
03	9703	X	9632	-0-	-71	-0-	9631	2	1	9	N	1	1	8			162

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
10	7657	X	6992	-0-	-665	-0-	431	1	6548	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
11	7320	X	6875	-0-	-445	-0-	396	1	6336	2	Y	130	99	1			36
							143	9									
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	450	1	7044	2	Y	248	234	1			50
							273	9									
01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	427	1	6793	2	Y	290	309	1			31
							319	9									
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	368	1	6073	2	Y	870	652	1			249
							957	9									
03	7781	X	7403	-0-	-378	-0-	375	1	6369	2	Y	599	753	1			95
							659	9									

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
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					47
11	3000	X	2259	-0-	-741	-0-	133	1	2126	2	N	-0-					47
12	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	165	1	2587	2	N	-0-					47
01	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	142	1	2257	2	N	-0-					47
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	N	-0-					47
03	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	125	1	2126	2	N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	13324	-0-	-657	-0-	818	1	12420	2	N	78	185	1			35
							86	9									
11	13530	X	13022	-0-	-508	-0-	764	1	12215	2	N	39					74
							43	9									
12	13950	X	10930	-0-	-3020	-0-	655	1	10261	2	N	13					87
							14	9									
01	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	931	1	14802	2	N	15					102
							17	9									
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	799	1	13191	2	N	-0-					102
03	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	863	1	14669	2	N	-0-					102

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6046	-0-	-1394	-0-	374	1	5672	2	N	-0-					85
11	7020	X	5847	-0-	-1173	-0-	344	1	5503	2	N	-0-					85
12	7254	X	6594	-0-	-660	-0-	396	1	6198	2	N	-0-					85
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	416	1	6607	2	N	-0-					85
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	367	1	6070	2	N	-0-					85
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	415	1	7052	2	N	-0-					85

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	11	-0-	-469	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	22632	-0-	-1052	-0-	1395	1	21187	2	Y	45					69
							50	9									
11	22710	X	21957	-0-	-753	-0-	1287	1	20593	2	Y	70	61	1			78
							77	9									
12	23250	X	22574	-0-	-676	-0-	1351	1	21156	2	Y	61	81	1			58
							67	9									
01	22940	X	21532	-0-	-1408	-0-	1270	1	20195	2	Y	61	91	1			28
							67	9									
02	20496	X	19457	-0-	-1039	-0-	1107	1	18277	2	Y	66					94
							73	9									
03	22692	X	21241	-0-	-1451	-0-	1176	1	19985	2	Y	73	92	1			75
							80	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33139	X	32218	-0-	-921	-0-	1985	1	30143	2	Y	82					130
							90	9									
11	31800	X	31411	-0-	-389	-0-	1843	1	29477	2	Y	83	115	1			98
							91	9									
12	32652	X	32652	-0-	-0-	-0-	1955	1	30630	2	Y	61	101	1			58
							67	9									
01	32333	X	31227	-0-	-1106	-0-	1844	1	29316	2	Y	61	91	1			28
							67	9									
02	29316	X	28031	-0-	-1285	-0-	1596	1	26362	2	Y	66					94
							73	9									
03	32643	X	30614	-0-	-2029	-0-	1697	1	28837	2	Y	73	92	1			75
							80	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27125	X	25589	-0-	-1536	-0-	1575	1	23924	2	Y	82	90	1			50
							90	9									
11	25650	X	24574	-0-	-1076	-0-	1439	1	23028	2	Y	97	98	1			49
							107	9									
12	25792	X	22127	-0-	-3665	-0-	1322	1	20706	2	Y	90	98	1			41
							99	9									
01	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	1511	1	24032	2	Y	88					129
							97	9									
02	23100	X	21625	-0-	-1475	-0-	1229	1	20305	2	Y	83	184	1			28
							91	9									
03	25575	X	25165	-0-	-410	-0-	1395	1	23695	2	Y	68					96
							75	9									

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28024	X	26935	-0-	-1089	-0-	1659	1	25196	2	Y	73	83	1			44
							80	9									
11	26640	X	26007	-0-	-633	-0-	1525	1	24395	2	Y	79	83	1			40
							87	9									
12	26815	X	23594	-0-	-3221	-0-	1410	1	22096	2	Y	80	84	1			36
							88	9									
01	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	1624	1	25822	2	Y	90					126
							99	9									
02	24332	X	23236	-0-	-1096	-0-	1321	1	21824	2	Y	83	181	1			28
							91	9									
03	26939	X	25131	-0-	-1808	-0-	1393	1	23661	2	Y	70					98
							77	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47337	X	42873	-0-	-4464	-0-	2643	1	40139	2	Y	83	134	1			27
							91	9									
11	45510	X	42954	-0-	-2556	-0-	2519	1	40302	2	Y	121	91	1			57
							133	9									
12	46500	X	44594	-0-	-1906	-0-	2670	1	41830	2	Y	85	93	1			49
							94	9									
01	46500	X	42354	-0-	-4146	-0-	2502	1	39787	2	Y	59	45	1			63
							65	9									
02	40096	X	38681	-0-	-1415	-0-	2205	1	36428	2	Y	44	45	1			62
							48	9									
03	44609	X	41825	-0-	-2784	-0-	2319	1	39405	2	Y	92	90	1			64
							101	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45136	X	45048	-0-	-88	-0-	2777	1	42172	2	Y	90	135	1			30
							99	9									
11	43961	X	43961	-0-	-0-	-0-	2579	1	41249	2	Y	121	94	1			57
							133	9									
12	44950	X	43451	-0-	-1499	-0-	2602	1	40754	2	Y	86	94	1			49
							95	9									
01	45043	X	39721	-0-	-5322	-0-	2346	1	37309	2	Y	60	46	1			63
							66	9									
02	41020	X	37617	-0-	-3403	-0-	2144	1	35423	2	Y	45	46	1			62
							50	9									
03	45415	X	41158	-0-	-4257	-0-	2282	1	38775	2	Y	92	90	1			64
							101	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	32953	X	31385	-0-	-1568	-0-	1933	1	29354	2	Y	89	136	1			30
							98	9									
11	31380	X	27799	-0-	-3581	-0-	1629	1	26051	2	Y	108	87	1			51
							119	9									
12	31031	X	30669	-0-	-362	-0-	1835	1	28742	2	Y	84	87	1			48
							92	9									
01	31372	X	30625	-0-	-747	-0-	1808	1	28750	2	Y	61	45	1			64
							67	9									
02	28336	X	26300	-0-	-2036	-0-	1498	1	24751	2	Y	46	47	1			63
							51	9									
03	31372	X	28447	-0-	-2925	-0-	1576	1	26772	2	Y	90	90	1			63
							99	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
10	38967	X	35575	-0-	-3392	-0-	2193	1	33302	2	Y	73	129	1			24
							80	9									
11	37260	X	31713	-0-	-5547	-0-	1859	1	29734	2	Y	109	82	1			51
							120	9									
12	38192	X	34118	-0-	-4074	-0-	2042	1	31981	2	Y	86	88	1			49
							95	9									
01	36859	X	31156	-0-	-5703	-0-	1839	1	29252	2	Y	59	45	1			63
							65	9									
02	33292	X	28047	-0-	-5245	-0-	1598	1	26401	2	Y	44	45	1			62
							48	9									
03	35588	X	30393	-0-	-5195	-0-	1684	1	28607	2	Y	93	90	1			65
							102	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
10	36177	X	30730	-0-	-5447	-0-	2	1	30545	2	Y	166	205	1			83
							183	9									
11	34560	X	32633	-0-	-1927	-0-	2	1	32433	2	Y	180	189	1			74
							198	9									
12	35123	X	33192	-0-	-1931	-0-	4	1	32905	2	Y	257	272	1			59
							283	9									
01	34596	X	31206	-0-	-3390	-0-	3	1	30920	2	Y	257	288	1			28
							283	9									
02	30464	X	28375	-0-	-2089	-0-	3	1	28102	2	Y	245	195	1			78
							270	9									
03	33728	X	30754	-0-	-2974	-0-	2	1	30523	2	Y	208	204	1			82
							229	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35309	X	28568	-0-	-6741	-0-	2	1	28445	2	Y	110	154	1			55
							121	9									
11	33450	X	30658	-0-	-2792	-0-	2	1	30458	2	Y	180	161	1			74
							198	9									
12	33759	X	30619	-0-	-3140	-0-	3	1	30333	2	Y	257	272	1			59
							283	9									
01	33697	X	27532	-0-	-6165	-0-	3	1	27276	2	Y	230	264	1			25
							253	9									
02	28980	X	25536	-0-	-3444	-0-	3	1	25310	2	Y	203	163	1			65
							223	9									
03	31682	X	28172	-0-	-3510	-0-	2	1	28017	2	Y	139	149	1			55
							153	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33325	X	28630	-0-	-4695	-0-	7	1	28247	2	Y	342	357	1			80
							376	9									
11	31680	X	27958	-0-	-3722	-0-	6	1	27578	2	Y	340	291	1			129
							374	9									
12	31806	X	28543	-0-	-3263	-0-	6	1	28149	2	Y	353	359	1			123
							388	9									
01	30907	X	27639	-0-	-3268	-0-	4	1	27297	2	Y	307	333	1			97
							338	9									
02	27020	X	25247	-0-	-1773	-0-	4	1	24942	2	Y	274	229	1			142
							301	9									
03	28892	X	27468	-0-	-1424	-0-	27164	2	304	9	Y	276	259	1			159

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51150	X	44263	-0-	-6887	-0-	10	1	43862	2	Y	355	367	1			83
							391	9									
11	48390	X	42125	-0-	-6265	-0-	9	1	41742	2	Y	340	294	1			129
							374	9									
12	48856	X	42453	-0-	-6403	-0-	9	1	42056	2	Y	353	359	1			123
							388	9									
01	47895	X	41078	-0-	-6817	-0-	6	1	40753	2	Y	290	321	1			92
							319	9									
02	42448	X	37493	-0-	-4955	-0-	6	1	37199	2	Y	262	218	1			136
							288	9									
03	44268	X	43761	-0-	-507	-0-	43454	2	307	9	Y	279	254	1			161

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50871	X	43927	-0-	-6944	-0-	10	1	43544	2	Y	339	355	1			79
							373	9									
11	48600	X	43944	-0-	-4656	-0-	10	1	43560	2	Y	340	290	1			129
							374	9									
12	49414	X	41328	-0-	-8086	-0-	9	1	40931	2	Y	353	359	1			123
							388	9									
01	48360	X	28847	-0-	-19513	-0-	5	1	28605	2	Y	215	270	1			68
							237	9									
02	42588	X	2826	-0-	-39762	-0-	148	1	2643	2	Y	32	84	1			16
							35	9									
03	45415	X	7768	-0-	-37647	-0-	432	1	7332	2	Y	4	18	1			2
							4	9									

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					115
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					115
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					115
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7	1	8			75
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1237	2	8	9	N	7	2	8			80
12	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1133	2	4	9	N	4					84
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					84
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					85
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1059	2	1	9	N	1					86

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	488	2	7	9	N	6					85
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	429	2	6	9	N	5					90
12	496	N	295	-0-	-201	-0-	291	2	4	9	N	4					94
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					94
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1					95
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	263	2	1	9	N	1					96

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					73
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					73
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					73
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					73
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					73
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					48
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					48
12	558	N	59	-0-	-499	-0-	1	1	58	2	N	-0-					48
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					48
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	326	2	N	57					105
							63	9									

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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					194
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					194
12	651	N	73	-0-	-578	-0-	1	1	72	2	N	-0-					194
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					194
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-					194
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					6
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					6
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					6
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					6
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					6
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					6
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					6
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					6
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					6
03	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

10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					8
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					8
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					8
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					8
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					8
03	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

10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					12
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					12
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					12
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					12
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					12
03	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

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	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

10	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4586	2	9	9	N	8					87
11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	4647	2	14	9	N	13					100
12	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4550	2	8	9	N	7					107
01	4526	X	3977	-0-	-549	-0-	3966	2	11	9	N	10					117
02	4144	X	3671	-0-	-473	-0-	3662	2	9	9	N	8					125
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					125

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	2			N	-0-					38
11	3390	X	3286	-0-	-104	-0-	3286	2			N	-0-					38
12	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	3218	2	4	9	N	4					42
01	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2805	2	6	9	N	5					47
02	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	2590	2	9	9	N	8					55
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					55

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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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		170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-

WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	2	24	9	N	22	160	1			52
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16					68
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	156	2	42	9	N	38					106
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	292	2	11	9	N	10					116
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	271	2	24	9	N	22					138
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					138

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	4			N	-0-					60
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					60
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	4			N	-0-					60
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	4			N	-0-					60
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					60
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-					-0-
*02	756	N	713	-0-	-43	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
03	0	X NO RPT		-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	117					N	NO RPT					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	401	-0-	-715	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	X	883	-0-	-125	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1178	X NO RPT		-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	372	N NO RPT		-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					54
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					54
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					54
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					54
02	420	N	141	-0-	-279	-0-	141	2			N	-0-					54
03	434	N NO RPT		-0-	-434	-0-					N	NO RPT					54

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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
*02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	403	X NO RPT		-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
10	0	X	-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	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					-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
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		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	505	-0-	-549	-0-	468	2	37	9	Y	34					182
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	617	2	116	9	Y	105	165	1			122
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	825	2	152	9	Y	138	175	1			85
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	770	2	110	9	Y	100					185
02	672	N	539	-0-	-133	-0-	414	2	125	9	Y	114	191	1			108
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					108

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
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	2	Y	101	175	1			90
							111	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	Y	36					126
							40	9									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	123	1	1929	2	Y	55					181
							61	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	47	171	1			57
							52	9									
*02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					57
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					57

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
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		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	Y	321	276	1			129
							353	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	1751	2	Y	323	363	1			89
							355	9									
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	116	1	1823	2	Y	248	287	1			50
							273	9									
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	2	Y	543	534	1			59
							597	9									
*02	2072	N	1668	-0-	-404	-0-	1668	2			N	-0-					59
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					59

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 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
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	467	2	14	9	Y	13					52
11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2			Y	-0-					52
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			Y	-0-					52
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					52
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	555	2	2	9	Y	2					54
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					54

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
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					4
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			Y	-0-					4
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					4
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	2			Y	-0-					4
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					-0-
*02	532	X	182	-0-	-350	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					3
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					3
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					3
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					3
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					3
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					113
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					113
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					113
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			Y	-0-					113
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	4			Y	-0-					113
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
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		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					119
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					119
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					119
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					119
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			Y	-0-					119
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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
10	DLQ G-10		833	-0-	833	3333	833	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		553	-0-	553	3886	553	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	733	-0-	-2367	1519	733	2			N	-0-					-0-
01	2654	N	1135	-0-	-1519	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
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		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	72	-0-	-168	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	79	-0-	-169	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	155	X	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
10	DLQ G-10		1004	-0-	1004	3135	1004	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4138	1003	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	911	-0-	-2189	1949	911	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1483	-0-	-1617	332	1483	2			N	-0-					-0-
02	924	N	411	-0-	-513	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	4118	-0-	1318	1318	4118	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1318					N	NO RPT					-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
10	1271	N	752	-0-	-519	-0-	46	1	706	2	N	-0-					27
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	N	-0-					27
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	N	-0-					27
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	62	1	992	2	N	-0-					27
*02	1148	N	235	-0-	-913	-0-	235	2			N	-0-					27
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					27

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
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	120	1	1826	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1770	X	657	-0-	-1113	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	463	-0-	-1583	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	326	-0-	-1720	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
*02	1848	X	268	-0-	-1580	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	720	-0-	-540	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 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
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	134	1	2028	2	Y	-0-			-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	140	1	2235	2	Y	-0-			-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	-0-			-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	123	1	1957	2	Y	-0-			-0-
*02	2212	N	1328	-0-	-884	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	651	-0-	-155	-0-	40	1	611	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	35	1	563	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	41	1	639	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	37	1	581	2	Y	-0-			-0-
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	N	-0-			53
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	34			87
							37	9							
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	-0-			87
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-			87
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			87
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			87

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		1591	-0-	1591	1591	1591	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1591					N	NO RPT			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-			-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	-0-			-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	92	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	125	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	127	1	2039	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	131	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	2	N	-0-					-0-
*02	2016	N	1856	-0-	-160	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	100	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	87	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	89	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	1371	-0-	-1	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	72	1	1095	2	N	-0-					58
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	60	1	961	2	N	39					97
							43	9									
12	1147	N	484	-0-	-663	-0-	29	1	455	2	N	-0-					97
01	1178	N	426	-0-	-752	-0-	23	1	369	2	N	31	89	1			39
							34	9									
*02	980	N	162	-0-	-818	-0-	162	2			N	-0-					39
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	100	1	1512	2	N	-0-					28
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	90	1	1436	2	N	-0-					28
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	98	1	1543	2	N	-0-					28
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	97	1	1541	2	N	-0-					28
*02	1428	N	832	-0-	-596	-0-	832	2			N	-0-					28
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	51	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	72 1	1 9	1097	2	N	1	1	8			48
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	62	1	999	2	N	-0-					48
12	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	70	1	1095	2	N	-0-					48
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	64	1	1023	2	N	-0-					48
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					48
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	N	-0-					-0-
*02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-
11	660	N	500	-0-	-160	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		840	-0-	840	6153	840	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1764	-0-	1764	7917	1764	2			N	-0-					-0-
12	9807	X	1890	-0-	-7917	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1630	-0-	-1346	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	839	-0-	-869	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
10	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	784	N	266	-0-	-518	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	775	N	359	-0-	-416	-0-	22	1	337	2	N	-0-					44
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	N	70					114
							77	9									
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	N	-0-					114
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					114
*02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					114
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					114

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
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					-0-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					49
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	18					67
							20	9									
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	11	1	175	2	N	-0-					67
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					67
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					67
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					67

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

10	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

10	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6436	2000	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1759	-0-	1759	8195	1759	2			N	-0-					-0-
12	9359	X	1164	-0-	-8195	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	927	-0-	-1739	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	340	-0-	-2068	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

10	1240	X	363	-0-	-877	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	213	-0-	-987	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	410	-0-	-830	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	682	-0-	-124	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
*02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	87	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	80	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	312	-0-	-1114	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
10	1302	N	909	-0-	-393	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	2	Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	N	-0-					129
11	660	N	292	-0-	-368	-0-	17	1	275	2	N	-0-					129
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	27	1	419	2	N	-0-					129
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	N	-0-	61	1	1	5	67
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					67
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					67

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
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	2	N	-0-					55
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	30					85
							33	9									
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-					85
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					85
*02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					85
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					85

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
*02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					19
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					19
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					19
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					27
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					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
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					27
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					27
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					27
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					62
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					62
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					62
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					35
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					35
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					35
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			35
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					35
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					35

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					24
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					24
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					24
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					24
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					32
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					32
12	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					32
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					32
02	728	N	425	-0-	-303	-0-	425	2			N	-0-					32
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					85
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					85
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	8			85
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					85
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	368	2			N	-0-					85
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					85

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 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
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					37
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1	1	8			37
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			37
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			37
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					37
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					40
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			40
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					40
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					40
02	1176	N	1007	-0-	-169	-0-	1007	2			N	-0-					40
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					73
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					73
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					73
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					73
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					96
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					96
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					96
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					96
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					96
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					21
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					21
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					155
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					155
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					155
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					155
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					155
*03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	140	1			15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

10	744 N	525	-0-	-219	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	352	-0-	-188	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	790	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

10	620 N	563	-0-	-57	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

10	775 N	371	-0-	-404	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

10	434 N	6	-0-	-428	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	796	3	N	7					100
							8	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	724	3	N	2					102
							2	9									
12	992	N	715	-0-	-277	-0-	57	1	656	3	N	2	81	1			23
							2	9									
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	65	1	717	3	N	5					28
							6	9									
02	728	N	652	-0-	-76	-0-	56	1	588	3	N	7					35
							8	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	76	1	842	3	N	-0-					35

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	70	1	838	3	N	-0-					73
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	N	2					75
							2	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	N	-0-					75
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-					75
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					75
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-					75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	3	N	2					100
							2	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1824	3	N	98					198
							108	9									
12	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	144	1	1652	3	N	16	89	1			125
							18	9									
01	2201	N	1826	-0-	-375	-0-	151	1	1667	3	N	7					132
							8	9									
02	1960	N	1546	-0-	-414	-0-	135	1	1408	3	N	3					135
							3	9									
03	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	126	1	1409	3	N	-0-					135

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4888	2	50	9	N	45					45
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3352	2	2	9	N	2					47
02	2800	N	3453	-0-	653	653	3453	2			N	-0-					47
03	3744	X	3091	-0-	-653	-0-	3084	2	7	9	N	6					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	13	1	162	3	N	-0-					37
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	13	1	142	3	N	-0-					37
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	3	N	-0-					37
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-					37
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					37
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					37

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	58	1	697	3	N	-0-					48
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	64	1	724	3	N	-0-					48
12	992	N	673	-0-	-319	-0-	54	1	619	3	N	-0-					48
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	739	3	N	-0-					48
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	62	1	647	3	N	-0-					48
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	81	1	909	3	N	-0-	1	5			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
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	N	-0-					62
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	50	1	561	3	N	1					63
							1	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	N	4					67
							4	9									
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	57	1	631	3	N	5					72
							6	9									
02	560	N	360	-0-	-200	-0-	31	1	322	3	N	6					78
							7	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	82	1	909	3	N	5					83
							6	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		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 "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	133	1	1596	3	N	-0-	80	1	5	5	40
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	109	1	1232	3	N	-0-	5	5			35
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	127	1	1457	3	N	-0-	5	5			30
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	N	-0-	2	5			28
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	3	N	-0-					28
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	110	1	1222	3	N	7					35
							8	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	351	1	4225	3	N	182	102	1			205
							200	9									
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	387	1	4355	3	N	179	169	1			215
							197	9									
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	418	1	4796	3	N	178	176	1			217
							196	9									
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	194	1	2146	3	N	40	180	1			77
							44	9									
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	3	N	35					112
							39	9									
03	1023	X	920	-0-	-103	-0-	71	1	794	3	N	50					162
							55	9									

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	142	1	1711	3	N	8					50
							9	9									
11	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	89	1	1007	3	N	-0-					50
12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	118	1	1350	3	N	-0-					50
01	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	116	1	1288	3	N	-0-					50
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	154	1	1598	3	N	15					65
							17	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	176	1	1966	3	N	-0-					65

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	89	1	1	5	40
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					40
12	1023	X	485	-0-	-538	-0-	31 97	1 9	357	3	N	88					128
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	142 395	1 9	1576	3	N	359	247	1			240
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	146 347	1 9	1518	3	N	315	328	1			227
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	83 175	1 9	928	3	N	159	246	1			140

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54 101	1 9	647	3	N	92	108	1			72
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45 28	1 9	504	3	N	25					97
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	403	3	N	8	45	1			60
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	25 28	1 9	275	3	N	25					85
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39 28	1 9	404	3	N	25					110
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42 48	1 9	473	3	N	44	111	1			43

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	727	3	N	57	76	1			183
							63	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-					183
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	718	3	N	44	130	1			97
							48	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	631	3	N	71	116	1			52
							78	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	640	3	N	81					133
							89	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	N	87					220
							96	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	N	-0-					15
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	36	1	405	3	N	-0-					15
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	N	-0-					15
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	35	1	384	3	N	-0-					15
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	34	1	356	3	N	-0-					15
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	33	1	371	3	N	-0-					15

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

10	DLQ G-10		685	-0-	685	2385	50	1	635	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		518	-0-	518	2903	41	1	477	2	Y	-0-					2
12	3100	N	1423	-0-	-1677	1226	113	1	1310	2	Y	-0-					2
01	3087	N	1861	-0-	-1226	-0-	136	1	1725	2	Y	-0-					2
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	157	1	1955	2	Y	-0-					2
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	160	1	2287	2	Y	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

10	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4753	176	1	1341	2	Y	-0-					76
11	DLQ G-10		1307	-0-	1307	6060	148	1	1159	2	Y	-0-					76
12	3100	N	906	-0-	-2194	3866	132	1	774	2	Y	-0-					76
01	3100	N	329	-0-	-2771	1095	46	1	283	2	Y	-0-					76
02	2800	N	1796	-0-	-1004	91	164	1	1632	2	Y	-0-					76
*03	1725	N	1634	-0-	-91	-0-	166	1	1468	2	Y	-0-					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-			44
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-			44
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	N	-0-			44
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	20	1	248	2	N	-0-			44
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	18	1	219	2	N	-0-			44
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	2	N	-0-			44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	84	1	1071	2	N	-0-			3
11	1440	N	989	-0-	-451	-0-	79	1	910	2	N	-0-			3
12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	73	1	848	2	N	-0-			3
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	64	1	813	2	N	-0-			3
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	72	1	892	2	N	-0-			3
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
10	434	X	131	-0-	-303	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	434	X	219	-0-	-215	-0-	17	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-

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
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-

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
10	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1305	-0-	-1392	-0-	94	1	1211	2	N	-0-			3
11	2610	X	1253	-0-	-1357	-0-	100	1	1153	2	N	-0-			3
12	2697	X	1227	-0-	-1470	-0-	97	1	1130	2	N	-0-			3
01	1581	X	1122	-0-	-459	-0-	82	1	1040	2	N	-0-			3
02	1176	X	945	-0-	-231	-0-	70	1	875	2	N	-0-			3
03	1302	X	1205	-0-	-97	-0-	79	1	1126	2	N	-0-			3

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

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

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 #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2220	-0-	2220	6441	161	1	2059	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		2171	-0-	2171	8612	174	1	1997	2	Y	-0-					2
12	3100	N	1556	-0-	-1544	7068	123	1	1433	2	Y	-0-					2
01	3100	N	1437	-0-	-1663	5405	105	1	1332	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1387	-0-	-1413	3992	103	1	1284	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1994	-0-	-1106	2886	130	1	1864	2	Y	-0-					2

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 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
10	DLQ G-10		175	-0-	175	473	13	1	162	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		166	-0-	166	639	13	1	153	2	Y	-0-					1
12	808	N	169	-0-	-639	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					1
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					1
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					1
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		747	-0-	747	2485	54	1	693	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		615	-0-	615	3100	49	1	566	2	Y	-0-					2
12	4091	X	991	-0-	-3100	-0-	79	1	912	2	Y	-0-					2
01	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	75	1	947	2	Y	-0-					2
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	713	2	Y	-0-					2
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	Y	-0-					2

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	12965	-0-	-86	-0-	3688	1	9277	3	Y	-0-					63
11	12630	X	12374	-0-	-256	-0-	3840	1	8534	3	Y	-0-					63
12	13051	X	12441	-0-	-610	-0-	2842	1	9599	3	Y	-0-					63
01	13020	X	12211	-0-	-809	-0-	3382	1	8829	3	Y	-0-					63
02	11732	X	11118	-0-	-614	-0-	2642	1	8476	3	Y	-0-					63
03	12958	X	12257	-0-	-701	-0-	2739	1	9518	3	Y	-0-					63

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1939	-0-	-14	-0-	552	1	1387	3	Y	-0-					8
11	1890	X	1820	-0-	-70	-0-	565	1	1255	3	Y	-0-					8
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	473	1	1599	3	Y	-0-					8
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	748	1	1952	3	Y	-0-					8
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	472	1	1513	3	Y	-0-					8
03	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	412	1	1432	3	Y	-0-					8

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2660	2	18	9	N	16	1	8			141
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2758	2	17	9	N	15	2	8			154
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2877	2	24	9	N	22	30	1			146
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2619	2	26	9	N	24	1	8			169
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2538	2	36	9	N	33	166	1			36
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2651	2	28	9	N	25					61

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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	75	2	58	9	N	53	69	1			208
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	24	2	2	9	N	2					210
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1163	2	205	9	N	186	187	1	14	8	195
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1092	2	77	9	N	70	5	8			260
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1283	2	103	9	N	94	160	1			194
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1439	2	138	9	N	125					319

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
10	775	N	601	-0-	-174	-0-	551	2	50	9	N	45	121	1	7	8	117
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	641	2	52	9	N	47	15	8			149
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	505	2	43	9	N	39	19	8			169
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	470	2	28	9	N	25	10	8			184
02	644	N	426	-0-	-218	-0-	423	2	3	9	N	3					187
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	327	2	3	9	N	3					190

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					93
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	66	1			27
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					27
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					380
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					380
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					380
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					380
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

EQV OPERATING LLC 101634
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

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

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-

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
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	2573	X	2235	-0-	-338	-0-	138	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2232	-0-	-18	-0-	131	1	2101	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	2212	-0-	-20	-0-	133	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2211	-0-	-21	-0-	131	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1903	-0-	-169	-0-	109	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	98	1	1666	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 298649 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 7202 - 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
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	656	-0-	-88	-0-	39	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	42	1	718	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 298650 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7195 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	518	-0-	-71	-0-	32	1	486	2	N	-0-					24
11	570	X	565	-0-	-5	-0-	33	1	532	2	N	-0-					24
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	N	-0-					24
01	589	X	578	-0-	-11	-0-	34	1	544	2	N	-0-					24
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					24
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	2	N	-0-					24

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					23
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 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
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	251	1	632	3	N	27					97
							30	9									
11	960	N	672	-0-	-288	-0-	209	1	463	3	N	-0-					97
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	41					138
							45	9									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	343	1	896	3	N	-0-	137	1			1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	179	1	575	3	N	7					8
							8	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	249	1	863	3	N	45					53
							50	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

10	6169	X	4975	-0-	-1194	-0-	1409	1	3544	3	Y	20					234
							22	9									
11	5970	X	4155	-0-	-1815	-0-	1282	1	2851	3	Y	20					254
							22	9									
12	5549	X	3977	-0-	-1572	-0-	902	1	3047	3	Y	25					279
							28	9									
01	5549	X	4089	-0-	-1460	-0-	1126	1	2940	3	Y	21					300
							23	9									
02	4536	X	4332	-0-	-204	-0-	1025	1	3288	3	Y	17					317
							19	9									
03	4960	X	4150	-0-	-810	-0-	923	1	3205	3	Y	20	26	7			311
							22	9									

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	234	1	590	3	N	-0-					94
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	119	1	266	3	N	-0-					94
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	3	N	-0-					94
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	137	1	356	3	N	-0-					94
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	89	1	284	3	N	-0-					94
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	59	1	206	3	N	-0-					94

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

10	992	N	899	-0-	-93	-0-	256	1	643	3	Y	-0-					155
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	287	1	638	3	Y	-0-					155
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	204	1	687	3	Y	-0-					155
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	263	1	687	3	Y	38					193
							42	9									
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	192	1	615	3	Y	6	87	1			112
							7	9									
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	151	1	526	3	Y	-0-					112

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

10	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					17
11	1020	N	22	-0-	-998	-0-	7	1	15	3	N	-0-					17
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	2					19
							2	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	281	1	735	3	N	78	29	1			68
							86	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	228	1	730	3	N	86	74	1			80
							95	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	221	1	767	3	N	69	87	1			62
							76	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	276	1	696	3	N	-0-	70	1			153
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	258	1	573	3	N	-0-					153
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	272	3	N	-0-	118	1			35
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	140	1	447	3	N	-0-					35
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	3	N	-0-					35

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
10	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	417	1	1048	3	N	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	426	1	946	3	N	31	8	8			35
							34	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	186	1	629	3	N	14	3	1	3	8	43
							15	9									
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3	3	8			43
02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	255	1	816	3	N	45	54	1	5	8	29
							50	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	471	1	1636	3	N	39	8	8			60
							43	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

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

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 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
10	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	850	1	2996	3	N	48	173	1			37
							53	9									
11	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	987	1	2629	3	N	53					90
							58	9									
12	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	982	1	2697	3	N	55					145
							61	9									
01	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	906	1	1917	3	N	5					150
							6	9									
02	3640	X	2678	-0-	-962	-0-	685	1	1866	3	N	115	172	1			93
							127	9									
03	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	880	1	2451	3	N	36	69	1			60
							40	9									

HARRELL GAS UNIT 3 (TP) WELL #: 9 RRCID -> 299165 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7806 - 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

FAULCONER ENERGY, LLC 263648

BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FORTUNE RESOURCES LLC 278755

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOR RESOURCES LLC 355716

ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					17
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	4			N	-0-					38
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	4			N	-0-					38
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	4			N	-0-					38
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	4			N	-0-					38
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-					38
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	855	2	17	9	N	15					80
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	880	2	8	9	N	7					87
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13	9	N	12					99
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	2	7	9	N	6					105
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	548	2	13	9	N	12					117
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					117

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	119					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ANDERSON-WALLACE GU				WELL #: 3	RRCID -> 286718	COMPL. DATE 11/01/2018				TOTAL DEPTH 10895		PERF. 7293 - 7593				
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	9	8			79
	SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 289462	COMPL. DATE 05/01/2020				TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7110 - 10620				
10	1767	X	446	-0-	-1321	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	906	-0-	-804	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	116	1	1818	2	Y	-0-					-0-
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	Y	-0-					-0-
*02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
	PRIOR GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 291943	COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7256 - 7259				
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
	BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 294768	COMPL. DATE 11/04/2014				TOTAL DEPTH 10762		PERF. 7097 - 7133				
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					3
11	420	N	23	-0-	-397	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
	SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 298645	COMPL. DATE 07/12/2013				TOTAL DEPTH 10795		PERF. 7410 - 7425				
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					80
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					80
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					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
10	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					37
11	2310	N	1983	-0-	-327	-0-	1983	2			N	-0-					37
12	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					37
*01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					37
02	1848	N	1615	-0-	-233	-0-	1615	2			N	-0-					37
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6306	2	89	9	N	81					93
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5519	2	42	9	N	38					131
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5078	2	72	9	N	65	178	1			18
01	1581	X	882	-0-	-699	-0-	882	2			N	-0-					18
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4785	2	1	9	N	1					19
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					19

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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					55
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					55
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	55	1			-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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

10	SWR 10	42	-0-	42	2443	41	2	1	9	N	1					26
11	SWR 10	3	-0-	3	2446	3	2			N	-0-					26
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2446					N	-0-					26
01	SWR 10	64	-0-	64	2510	61	2	3	9	N	3					29
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2510					N	-0-					29
03	SWR 10	66	-0-	66	2576	66	2			N	-0-					26

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	848	2	23	9	N	21					53
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	812	2	21	9	N	19					72
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	843	2	179	9	N	163	121	1			114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	121	1			20
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	27					47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

MINDEN (RODESSA HILL) 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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAG EXPLORATION LLC 102971
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	964	2	2	9	N	2					120
11	1200	N	875	-0-	-325	-0-	833	2	42	9	N	38					158
12	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1019	2	118	9	N	107	181	1			84
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5					89
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	N	2					91
03	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	2			N	-0-					91

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
03	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
EQV OPERATING LLC 101634
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	571	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3264	-0-	264	264	562	1	2702	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3098	-0-	-2	262	525	1	2573	2	Y	-0-					-0-
01	2914	N	1551	-0-	-1363	-0-	255	1	1296	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
03	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
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			17
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			17
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			17
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			17
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			17
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			17

MISTER SHINGLE (PETTIT) 62178 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BENNYE SILER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 301259 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 8044

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 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
01	14B2 EXT	114	-0-	114	2323	114	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	71	-0-	71	2394	71	2		N	-0-			-0-
03	4650	204	-0-	-4446	-0-	204	2		N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	899	N	509	-0-	-390	-0-	509	2			N	-0-					35
11	870	N	68	-0-	-802	-0-	68	2			N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	170	1	167	2	Y	-0-					31
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	98	1	729	2	Y	-0-					31
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	152	1	1098	2	Y	-0-					31
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	608	2	Y	-0-					31
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	2	Y	-0-					31
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	16	1	2606	2	Y	-0-					31

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	157	1	1110	2	Y	-0-					6
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	155	1	1155	2	Y	-0-					6
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	152	1	1092	2	Y	44					50
							48	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	142	1	1123	2	Y	-0-					50
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-					50
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1565	2	Y	3	34	1			19
							3	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	199	1	1404	2	Y	-0-					32
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	Y	-0-					32
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	152	1	1096	2	Y	10					42
							11	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	180	1	1429	2	Y	-0-					42
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	160	1	1646	2	Y	-0-					42
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	623	2	Y	9	18	1			33
							10	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					17
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	Y	-0-					17
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	Y	5					22
							6	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	462	2	Y	-0-					22
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	2	Y	-0-					22
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	2	Y	-0-					22

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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	2	Y	-0-					8
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	Y	-0-					8
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	485	2	Y	-0-					8
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	68	1	538	2	Y	-0-					8
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	Y	-0-					8
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	3	1	676	2	Y	-0-					8

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	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
10	1798 N	762	-0-	-1036	-0-	727	2	35	9	N	32					138
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	695	2	56	9	N	51	146	1			43
12	713 N	556	-0-	-157	-0-	514	2	42	9	N	38					81
01	775 N	469	-0-	-306	-0-	469	2			N	-0-					81
02	700 N	449	-0-	-251	-0-	403	2	46	9	N	42					123
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					123

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
10	3317	R	3317	-0-	-0- B	-0-	3167	2	150	9	N	136	179	1			157
11	4173	R	4173	-0-	-0- B	-0-	4066	2	107	9	N	97	166	1			88
12	4399	R	4399	-0-	-0- B	-0-	4217	2	182	9	N	165	195	1			58
01	3361	R	3361	-0-	-0- B	-0-	3262	2	99	9	N	90					148
02	3892	#	3105	-0-	-787 B	-0-	2996	2	109	9	N	99	194	1			53
03	4402	#	3919	-0-	-483 B	-0-	3803	2	116	9	N	105					158

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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					52
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					52
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					52
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					52
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					52
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					138
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	N	4					142
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					147
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1245	2	6	9	N	5					152
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					162
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					165

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
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1					53
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	2	2	9	N	2					55
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					55
01	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1509	2	2	9	N	2					57
02	1456	N	1416	-0-	-40	-0-	1415	2	1	9	N	1					58
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					58

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
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	370	-0-	-64	-0-	22 1 6 9		342	2	Y	5					34
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	21 1 7 9		323	2	Y	6					40
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	22 1 8 9		321	2	Y	7					47
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	23 1 12 9		320	2	Y	11	40	1			18
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	19 1 4 9		259	2	Y	4	1	8			21
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	17 1 19 9		261	2	Y	17	1	8			37

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	45 1 15 9		702	2	Y	14					105
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45 1 20 9		695	2	Y	18	1	8			122
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	45 1 25 9		671	2	Y	23	1	8			144
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	26 1 20 9		361	2	Y	18	122	1			40
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	19 1 4 9		260	2	Y	4	1	8			43
03	744	N	525	-0-	-219	-0-	31 1 15 9		479	2	Y	14	3	8			54

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1798 X	89	-0-	-1709	-0-	89	2			Y	-0-					27
11	1740 X	1453	-0-	-287	-0-	1453	2			Y	-0-					27
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					27
01	1953 X	38	-0-	-1915	-0-	38	2			Y	-0-					27
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					27
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					27

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
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	7			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

10	713	N	204	-0-	-509	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	230	-0-	-610	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	27	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	182	1	2433	2	N	92					124
							101	9									
11	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	186	1	2295	2	N	-0-					124
12	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	170	1	2197	2	N	-0-					124
01	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	185	1	2360	2	N	-0-					124
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	187	1	2199	2	N	-0-					124
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	246	1	2377	2	N	-0-					124

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					83
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					83
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					83
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-					83
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	4	1	44	2	N	-0-					83
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	121	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	76	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	523	-0-	-717	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	164	1	2093	2	Y	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	140	1	1645	2	Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	178	1	1725	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
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
10	372	N	62	-0-	-310	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	66	1	639	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
02			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4650	X	3780	-0-	-870	-0-	259 56	1 9	3465	2	N	51					78
11	4500	X	3406	-0-	-1094	-0-	255	1	3151	2	N	-0-					78
12	4650	X	3476	-0-	-1174	-0-	250	1	3226	2	N	-0-					78
01	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	240	1	3069	2	N	-0-					78
02	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	246	1	2899	2	N	-0-					78
03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	316	1	3063	2	N	-0-					78

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	7318	2	83	9	N	75	181	1			11
11	7680	X	7192	-0-	-488	-0-	7192	2			N	-0-					11
12	7936	X	7800	-0-	-136	-0-	7778	2	22	9	N	20					31
01	7843	X	7551	-0-	-292	-0-	7505	2	46	9	N	42					73
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7180	2	7	9	N	6					79
03	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	7765	2	7	9	N	6					85

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 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
10	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	203	1	3270	2	N	15					33
							17	9									
11	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	173	1	3012	2	N	10					43
							11	9									
12	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	173	1	2867	2	N	13					56
							14	9									
01	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					56
02	3164	X	2896	-0-	-268	-0-	141	1	2755	2	N	-0-					56
03	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	164	1	3107	2	N	12					68
							13	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	79	1	74	2	Y	-0-					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5323	2	6	9	N	5					90
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5124	2	3	9	N	3					93
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5142	2	3	9	N	3					96
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5115	2	3	9	N	3					99
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4663	2	3	9	N	3					102
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					102

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					48
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					48
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					48
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					48

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	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-

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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					271
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					274
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					274
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					274
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					274

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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					50
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					54
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					54
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					54

ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					49
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					49
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					49
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					49
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					49
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					49

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					41
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3	27	1			17
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6					23
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	Y	10					33
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	Y	8	28	1			13
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	Y	5					18

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3					52
11	3000	N	4423	-0-	1423	1423	4420	2	3	9	Y	3	34	1			21
12	3100	N	1932	-0-	-1168	255	1922	2	10	9	Y	9					30
01	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1777	2	14	9	Y	13					43
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	Y	8	34	1			17
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6					23

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					38
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					38
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					38
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					38
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	54	3	1	9	N	1					39
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					73
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					73
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					73
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					73
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	54	3	1	9	N	1					74
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					74

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					70
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					70
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					70
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1					102
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					102
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					107
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	415	2	8	9	N	7					114
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					116
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					116

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
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-	13	1			96
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					96
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					96
01	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-					96
02	560	N	52	-0-	-508	-0-	52	2			N	-0-					96
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					96

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-	1	1			76
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					76
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					76
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					76
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					76
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					76

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-	17	1			7
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					7
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					7
01	713	N	28	-0-	-685	-0-	28	2			N	-0-					7
02	1064	N	11	-0-	-1053	-0-	11	2			N	-0-					7
03	1178	N	88	-0-	-1090	-0-	88	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-	22	1			161
11	900	X	359	-0-	-541	-0-	359	2			N	-0-					161
12	930	X	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					161
01	930	X	52	-0-	-878	-0-	52	2			N	-0-					161
02	840	X	336	-0-	-504	-0-	240	2	96	9	N	87	175	1			73
03	930	X	162	-0-	-768	-0-	162	2			N	-0-					73

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-	12	1			38
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					38
12	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	2			N	-0-					38
01	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	2			N	-0-					38
02	476	N	27	-0-	-449	-0-	27	2			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2	1	1	2	8	106
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					106
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					106
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					106
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106

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
10	3100	N	480	-0-	-2620	349	480	2			N	-0-	11	1			40
11	799	N	450	-0-	-349	-0-	450	2			N	-0-					40
12	961	X	285	-0-	-676	-0-	285	2			N	-0-					40
01	961	X	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					40
02	868	X	202	-0-	-666	-0-	202	2			N	-0-					40
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					51
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					51
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					51
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					51
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-	12	1			110
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
12	558	N	140	-0-	-418	-0-	140	2			N	-0-					110
01	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					110
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	125	2			N	-0-					110
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					110

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	1	1			94
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					94
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					94
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					94
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					94

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
10	31	N	11	-0-	20	-0-	11	2			N	-0-	1	1			98
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					98
12	62	N	48	-0-	14	-0-	48	2			N	-0-					98
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					98
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					98
03	62	N	28	-0-	34	-0-	28	2			N	-0-					98

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	1	1			59
11	30	N	25	-0-	5	-0-	25	2			N	-0-					59
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					59
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59
02	28	N	10	-0-	18	-0-	10	2			N	-0-					59
03	31	N	2	-0-	29	-0-	2	2			N	-0-					59

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
10	31	N	10	-0-	21	-0-	10	2			N	-0-	1	1			56
11	60	N	28	-0-	32	-0-	28	2			N	-0-					56
12	31	N	30	-0-	1	-0-	30	2			N	-0-					56
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					56
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					56
03	31	N	11	-0-	20	-0-	11	2			N	-0-					56

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	527	-0-	1591	-0-	527	2			N	-0-	12	1			53
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					53
12	682	X	467	-0-	215	-0-	467	2			N	-0-					53
01	682	X	105	-0-	577	-0-	105	2			N	-0-					53
02	616	X	15	-0-	601	-0-	15	2			N	-0-					53
03	527	X	-0-	-0-	527	-0-					N	-0-					53

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-	39	1			86
11	1260	N	1171	-0-	89	-0-	1171	2			N	-0-					86
12	1612	N	1021	-0-	591	-0-	1021	2			N	-0-					86
01	1550	N	827	-0-	723	-0-	827	2			N	-0-					86
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					86
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					86

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					105
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					105
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					105
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					105

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
03	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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					86
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					86
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					86
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					86
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	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
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8					110
11	510	N	349	-0-	-161	-0-	347	3	2	9	Y	2					112
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	266	3	2	9	Y	2					114
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	Y	7					121
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	524	3	13	9	Y	12					133
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					133

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
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					182
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					182
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					182
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	503	3	3	9	N	3					185
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					185
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					185

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
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	252	3	3	9	N	3					106
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	228	3	3	9	N	3					109
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					109
01	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-					109
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					109
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					93
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					93
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					93
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					93
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					93
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					69
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					69
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					69
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					69
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	3	14	9	Y	13					82
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			Y	-0-					82

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
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	734	3	103	9	N	94					193
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1797	3	13	9	N	12					205
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2					207
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1915	3	15	9	N	14	169	1			52
02	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1617	3	20	9	N	18					70
03	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1496	3	20	9	N	18					88

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					59
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					59
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					59
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					59
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					59
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					59
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-	59	7			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		111	-0-	111	657	111	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		482	-0-	482	1139	482	3			Y	-0-					-0-

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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	N	3					78
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					78
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					78
01	620	N	360	-0-	-260	-0-	358	3	2	9	N	2					80
02	560	N	262	-0-	-298	-0-	260	3	2	9	N	2					82
*03	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LARAMIDE RESOURCES, LP 101185
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					60
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					60
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	730	2	30	9	N	27					87
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3					90
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	157	1			68
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					68
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					68
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	2	10	9	N	9					77
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					119
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					119
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					119
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					119
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	N	13					162
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					172
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2	141	1			33
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	808	2	37	9	N	34					67
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	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
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					42
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	N	12	28	1			26
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	N	14	26	1			14
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	867	2	19	9	N	17					31
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18	9	N	16	28	1			19
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19	28	1			10

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
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	145	2	3	9	Y	3					43
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					45
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	2	22	9	Y	20	45	1			20
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	158	2	12	9	Y	11					31
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	Y	6					37
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	2	10	9	Y	9					46

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
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	Y	2					28
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					29
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	2	14	9	Y	13	29	1			13
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	123	2	8	9	Y	7					20
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5					25
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	117	2	6	9	Y	5					30

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
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	61	2	7	9	Y	6					37
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	72	2	11	9	Y	10	24	1			23
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	Y	12	23	1			12
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	Y	16					28
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	Y	12	24	1			16
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	141	2	19	9	Y	17	24	1			9

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
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	75	2	8	9	Y	7					42
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	88	2	13	9	Y	12	28	1			26
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	2	17	9	Y	15	27	1			14
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	129	2	19	9	Y	17					31
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	142	2	18	9	Y	16	28	1			19
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	172	2	21	9	Y	19	28	1			10

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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	79	2	4	9	Y	4					54
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3					57
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81	2	26	9	Y	24	57	1			24
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16					40
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8	9	Y	7					47
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	686	2	2	9	Y	2					87
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					87
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	Y	8					95
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	625	2	6	9	Y	5					100
02	644	N	459	-0-	-185	-0-	455	2	4	9	Y	4					104
03	775	N	689	-0-	-86	-0-	683	2	6	9	Y	5					109

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
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	144	2	2	9	Y	2					20
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	169	2	8	9	Y	7	14	1			13
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	Y	7	13	1			7
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	249	2	10	9	Y	9					16
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	2	8	9	Y	7	14	1			9
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	2	10	9	Y	9	13	1			5

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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	Y	7					42
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	72	2	13	9	Y	12	28	1			26
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	111	2	15	9	Y	14	26	1			14
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	9	Y	18					32
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15	28	1			19
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	141	2	21	9	Y	19	28	1			10

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
10	837	X	626	-0-	-211	-0-	622	2	4	9	Y	4					26
11	870	X	737	-0-	-133	-0-	729	2	8	9	Y	7	17	1			16
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	Y	9	16	1			9
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1074	2	12	9	Y	11					20
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	2	10	9	Y	9	17	1			12
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1432	2	14	9	Y	13	18	1			7

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					21
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	14	1			9
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					12
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4					16
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	215	2	4	9	Y	4	14	1			6
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	213	2	3	9	Y	3					9

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
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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 #: 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
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	2	2	9	Y	2					24
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	14	1			10
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					14
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					19
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5	16	1			8
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2	9	Y	2					10

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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					20
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3					12
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4					16
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	14	1			6
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	Y	3					9

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
10	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1311	2	8	9	Y	7					53
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	2	14	9	Y	13	34	1			32
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	Y	17	32	1			17
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2262	2	24	9	Y	22					39
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	35	1			23
*03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3017	2	28	9	Y	25	35	1			13

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
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3					46
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3	30	1			19
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8					27
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	661	2	13	9	Y	12					39
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	Y	6	31	1			14
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	495	2	8	9	Y	7					21

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
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					33
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	Y	3	22	1			14
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	2	7	9	Y	6					20
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7					27
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	21	1			10
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5					15

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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					20
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3					12
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4					16
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	14	1			6
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	277	2	3	9	Y	3					9

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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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		
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	4					40
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					41
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21	9	Y	19	42	1			18
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11					29
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y	6					35
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1511	2	9	9	Y	8					43
	HARTT GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 238376					COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9191		PERF. 7949 - 8784		
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	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

10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					122
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					122
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					122
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					122
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					122
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					122
	MELTON				WELL #: 1	RRCID -> 211613					COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7785 - 8048		
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					102
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					102
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					102
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					102
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					102
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					102
	GRAY				WELL #: 1	RRCID -> 215475					COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7848 - 8118		
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	152	1			22
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	194	2	29	9	N	26					48
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					48
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	228	2	8	9	N	7					55
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	N	2					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	447	2	22	9	Y	20					125
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	493	2	77	9	Y	70	95	1			100
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					100
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	458	2	45	9	Y	41	106	1			35
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	404	2	61	9	Y	55					90
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	481	2	33	9	Y	30					120

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					84
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					84
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					84
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					84
02	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	1105	2			N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					363
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1076	2	129	9	N	117	155	1			325
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1084	2	175	9	N	159	173	1			311
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1007	2	67	9	N	61					372
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	492	2			N	-0-					372
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	N	5					70
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					73
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					81
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2					83
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					163
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					163
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					163
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					163
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					49
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					51
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					53
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					53
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			Y	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					20
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					20
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					20
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					20
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					59
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	381	2	30	9	Y	27					86
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					86
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					86
02	392	N	122	-0-	-270	-0-	122	2			Y	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	Y	12					218
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					218
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	2	8	9	Y	7					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

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
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8					311
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					311
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	761	2	10	9	Y	9					320
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	Y	10					330
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	Y	12					342
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					342

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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					221
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					221
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					222
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					222
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					223
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5					375
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					375
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3					378
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3					381
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	169	2	6	9	Y	5					386
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					386

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					7
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					12
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					12
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N	5					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					7
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					7
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
03	2	N	2	-0-	-0-	-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
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					29
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					29
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					29
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3					32
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					32
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					32

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
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2026

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	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

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2026

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2026

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025 - WELL PLUGGED 08/22/25

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	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
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	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
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2026

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026 - WELL PLUGGED 04/15/26

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2025

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	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

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2025

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2026

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					68
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					68
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4187	2	6	9	N	5					140
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4051	2	8	9	N	7					147
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4017	2	3	9	N	3					150
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4178	2	26	9	N	24					174
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					174
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					174

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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-		-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-		-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-		-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-		-0-	531	2			N	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-		-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	620	N	578	-0-	-42		-0-	578	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JLA RESOURCES COMPANY 427658
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	226	1	766	2	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	523	1	366	2	N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	276	1	134	2	N	-0-					-0-
03	899	N	728	-0-	-171	-0-	75	1	653	2	N	-0-					-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
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	10074	2	1890	9	N	1718	2140	1			475
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	7504	2	1885	9	N	1714	1446	1			743
12	6076	X	4139	-0-	-1937	-0-	3097	2	1042	9	N	947	1088	1			602
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					602
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					602
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	1416	1400	1	5	8	613

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
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11992 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	31807	3	625	9	N	568	508	1			224
11	30210	X	28695	-0-	-1515	-0-	27856	3	839	9	N	763	720	1			267
12	34286	X	29130	-0-	-5156	-0-	28665	3	465	9	N	423	574	1			116
01	34286	X	33465	-0-	-821	-0-	32626	3	839	9	N	763	694	1			185
02	30968	X	26715	-0-	-4253	-0-	26057	3	658	9	N	598	546	1			237
03	32426	X	31800	-0-	-626	-0-	31094	3	706	9	N	642	707	1			172

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27280	X	22289	-0-	-4991	-0-	21491	3	798	9	N	725	565	1			337
11	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	23486	3	694	9	N	631	564	1			404
12	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	24484	3	579	9	N	526	562	1			368
01	25922	X	25922	-0-	-0-	-0-	25256	3	666	9	N	605	755	1			218
02	22568	X	21473	-0-	-1095	-0-	20892	3	581	9	N	528	561	1			185
03	25048	X	24649	-0-	-399	-0-	24055	3	594	9	N	540	376	1			349

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61008	X	51764	-0-	-9244	-0-	50821	3	943	9	N	857	745	1			169
11	59040	X	45345	-0-	-13695	-0-	44463	3	882	9	N	802	751	1			220
12	51832	X	49275	-0-	-2557	-0-	48307	3	968	9	N	880	935	1	1	8	164
01	51770	X	46253	-0-	-5517	-0-	45415	3	838	9	N	762	753	1			173
02	46760	X	40649	-0-	-6111	-0-	39853	3	796	9	N	724	728	1			169
03	51770	X	45329	-0-	-6441	-0-	44527	3	802	9	N	729	731	1			167

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	5858	3	473	9	N	430	313	0			332
11	6240	X	5619	-0-	-621	-0-	5219	3	400	9	N	364	377	0			319
12	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	5641	3	497	9	N	452	444	0	1	8	326
01	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	5191	3	394	9	N	358	358	0			326
02	5880	X	3530	-0-	-2350	-0-	3267	3	263	9	N	239	173	0			392
03	6324	X	5662	-0-	-662	-0-	5219	3	443	9	N	403	571	0			224

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62496	X	47154	-0-	-15342	-0-	46007	3	1147	9	N	1043	1123	0			240
11	58830	X	43938	-0-	-14892	-0-	42850	3	1088	9	N	989	862	0			367
12	55552	X	41279	-0-	-14273	-0-	40206	3	1073	9	N	975	1159	0			183
01	50003	X	42042	-0-	-7961	-0-	41030	3	1012	9	N	920	923	0			180
02	45136	X	35348	-0-	-9788	-0-	34451	3	897	9	N	815	832	0			163
03	47151	X	36573	-0-	-10578	-0-	35630	3	943	9	N	857	833	0			187

PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58838	X	45917	-0-	-12921	-0-	44571	3	1346	9	N	1224	1417	0			250
11	55290	X	42904	-0-	-12386	-0-	41781	3	1123	9	N	1021	1008	0			263
12	56327	X	43618	-0-	-12709	-0-	42321	3	1297	9	N	1179	1199	0			243
01	54095	X	42823	-0-	-11272	-0-	41670	3	1153	9	N	1048	1118	0			173
02	44856	X	36365	-0-	-8491	-0-	35349	3	1016	9	N	924	834	0			263
03	45911	X	37977	-0-	-7934	-0-	36881	3	1096	9	N	996	1042	0			217

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
10	22103	X	18091	-0-	-4012	-0-	17366	3	725	9	N	659	662	0			287
11	21390	X	16532	-0-	-4858	-0-	15881	3	651	9	N	592	559	0			320
12	22103	X	16004	-0-	-6099	-0-	15348	3	656	9	N	596	669	0			247
01	21824	X	15977	-0-	-5847	-0-	15370	3	607	9	N	552	502	0			297
02	19712	X	14537	-0-	-5175	-0-	13963	3	574	9	N	522	499	0			320
03	18104	X	14768	-0-	-3336	-0-	14197	3	571	9	N	519	672	0			167

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					210
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					222
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					250

TTK ENERGY LLC 872261
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					70
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					70
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					70
01	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			N	-0-					70
02	756	N	490	-0-	-266	-0-	490	2			N	-0-					70
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					70

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	2	1			2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	30	1	108	3	Y	2					12
							1	4	2	9							
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	184	1	459	3	Y	18	17	1			13
							2	4	20	9							
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	112	1	295	3	Y	11	19	1			5
							1	4	12	9							
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	80	1	198	3	Y	9					14
							16	4	10	9							
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	11	1	85	3	Y	9	17	1			6
							42	4	10	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	50	1	180	3	Y	19					70
							2	4	21	9							
11	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	184	1	459	3	Y	91	94	1			67
							2	4	100	9							
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	112	1	296	3	Y	54	94	1			27
							59	9									
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	80	1	199	3	Y	43					70
							15	4	47	9							
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	11	1	86	3	Y	36	78	1			28
							41	4	40	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					28

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	40	1	142	3	Y	19					83
							2	4	21	9							
11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	184	1	462	3	Y	116	115	1			84
							128	9									
12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	112	1	296	3	Y	67	119	1			32
							74	9									
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	80	1	199	3	Y	55					87
							16	4	61	9							
02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	21	1	166	3	Y	99	136	1			50
							87	4	109	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					50

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1203	3	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2163	-0-	-162	-0-	2091	3	72	9	N	65	65	1			-0-
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2546	3	87	9	N	79	79	1			-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3718	3	143	9	N	130	130	1			-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3410	3	109	9	N	99	99	1			-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3579	3	94	9	N	85	85	1			-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2685	3	65	9	N	59	59	1			-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3006	3	73	9	N	66	66	1			-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2926	3	78	9	N	71	71	1			-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2684	3	61	9	N	55	55	1			-0-
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2214	3	41	9	N	37	37	1			-0-
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	3	30	9	N	27	27	1			-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1392	3	33	9	N	30	30	1			-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1355	3	36	9	N	33	33	1			-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1243	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1305	3	24	9	N	22	22	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1691	3	44	9	N	40	40	1			-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1893	3	48	9	N	44	44	1			-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	3	53	9	N	48	48	1			-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1691	3	41	9	N	37	37	1			-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1774	3	35	9	N	32	32	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1192	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1063	3	21	9	N	19	19	1			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1117	3	18	9	N	16	16	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3013	3	103	9	N	94	94	1			-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3374	3	114	9	N	104	104	1			-0-
12	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3283	3	125	9	N	114	114	1			-0-
01	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	3013	3	96	9	N	87	87	1			-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3162	3	83	9	N	75	75	1			-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	3804	-0-	-1249	-0-	3730	3	74	9	N	67	67	1			-0-
11	4890	X	2838	-0-	-2052	-0-	2783	3	55	9	N	50	50	1			-0-
12	4340	X	2680	-0-	-1660	-0-	2622	3	58	9	N	53	53	1			-0-
01	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	3729	3	68	9	N	62	62	1			-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3914	3	59	9	N	54	54	1			-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
10	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	2935	3	80	9	N	73	73	1			-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3284	3	89	9	N	81	81	1			-0-
12	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	3197	3	98	9	N	89	89	1			-0-
01	3441	X	3007	-0-	-434	-0-	2933	3	74	9	N	67	67	1			-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3078	3	65	9	N	59	59	1			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	3	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3352	3	42	9	N	38	38	1			-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3752	3	45	9	N	41	41	1			-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3652	3	48	9	N	44	44	1			-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3351	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3516	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3939	3	123	9	N	112	112	1			-0-
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4409	3	138	9	N	125	125	1			-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4292	3	150	9	N	136	136	1			-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3938	3	114	9	N	104	104	1			-0-
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4132	3	99	9	N	90	90	1			-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2098	3	23	9	N	21	21	1			-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2287	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	3	21	9	N	19	19	1			-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2202	3	19	9	N	17	17	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1133	3	47	9	N	43	43	1			-0-
11	1290	N	881	-0-	-409	-0-	846	3	35	9	N	32	32	1			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	797	3	37	9	N	34	34	1			-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1133	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1189	3	39	9	N	35	35	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

10	12989	X	9778	-0-	-3211	-0-	9658	3	120	9	N	109	109	1			-0-
11	12570	X	10942	-0-	-1628	-0-	10809	3	133	9	N	121	121	1			-0-
12	11191	X	10668	-0-	-523	-0-	10523	3	145	9	N	132	132	1			-0-
01	11191	X	9763	-0-	-1428	-0-	9652	3	111	9	N	101	101	1			-0-
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10131	3	96	9	N	87	87	1			-0-
03	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

10	4743	X	3589	-0-	-1154	-0-	3511	3	78	9	N	71	71	1			-0-
11	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	3930	3	87	9	N	79	79	1			-0-
12	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3826	3	95	9	N	86	86	1			-0-
01	4092	X	3581	-0-	-511	-0-	3509	3	72	9	N	65	65	1			-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3684	3	63	9	N	57	57	1			-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-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
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	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
03	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

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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	66 50	1 9	730	2	Y	45	57	1			6
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	45 36	1 9	537	2	Y	33	27	1			12
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	42 35	1 9	504	2	Y	32	33	1			11
01	837	N	413	-0-	-424	-0-	31 22	1 9	360	2	Y	20	24	1			7
02	588	N	90	-0-	-498	-0-	2 7	1 9	81	2	Y	6	11	1			2
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35 33	1 9	553	2	Y	30	24	1			8

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
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	147 111	1 9	1628	2	Y	101	122	1			15
11	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	98 79	1 9	1161	2	Y	72	60	1			27
12	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	80 67	1 9	969	2	Y	61	67	1			21
01	1891	N	804	-0-	-1087	-0-	60 43	1 9	701	2	Y	39	47	1			13
02	1120	N	173	-0-	-947	-0-	5 12	1 9	156	2	Y	11	20	1			4
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	118 110	1 9	1843	2	Y	100	77	1			27

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1444	2	90	9	Y	82	100	1			12
11	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1164	2	74	9	Y	67	53	1			26
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1412	2	92	9	Y	84	80	1	1	8	29
01	1519	N	990	-0-	-529	-0-	937	2	53	9	Y	48	60	1			17
02	1148	N	125	-0-	-1023	-0-	116	2	9	9	Y	8	22	1			3
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1827	2	102	9	Y	93	71	1			25

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	179	1	1987	2	Y	34	2	8			157
							37	9									
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	173	1	2039	2	Y	17					174
							19	9									
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	225	1	2723	2	Y	28	166	1			36
							31	9									
01	2201	X	2045	-0-	-156	-0-	160	1	1870	2	Y	14	1	8			49
							15	9									
02	2072	N	1004	-0-	-1068	-0-	28	1	961	2	Y	14					63
							15	9									
03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	176	1	2762	2	Y	27					90
							30	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	32	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

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
10	3968	X	1713	-0-	-2255	-0-	133	1	1480	2	Y	91	127	1			13
							100	9									
11	3840	X	603	-0-	-3237	-0-	44	1	523	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
12	3968	X	1326	-0-	-2642	-0-	95	1	1151	2	Y	73	61	1			25
							80	9									
01	2666	X	1685	-0-	-981	-0-	126	1	1469	2	Y	82	79	1			28
							90	9									
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	126	1	1973	2	Y	106	78	1			28
							117	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	150	1	1658	2	Y	102	135	1			13
							112	9									
11	1980	X	1253	-0-	-727	-0-	92	1	1086	2	Y	68	55	1			26
							75	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	184	1	2221	2	Y	141	120	1			47
							155	9									
01	2356	X	995	-0-	-1361	-0-	74	1	867	2	Y	49	79	1			17
							54	9									
02	2128	X	361	-0-	-1767	-0-	9	1	326	2	Y	24	32	1			9
							26	9									
03	2573	X	863	-0-	-1710	-0-	49	1	768	2	Y	42	39	1			12
							46	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1605	-0-	-7	-0-	125 95	1 9	1385	2	Y	86	108	1			13
11	1560	X	523	-0-	-1037	-0-	38 31	1 9	454	2	Y	28	31	1			10
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	140 119	1 9	1700	2	Y	108	81	1			37
01	1767	X	1449	-0-	-318	-0-	108 78	1 9	1263	2	Y	71	82	1			26
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30 86	1 9	1059	2	Y	78	74	1			30
03	1953	N	1036	-0-	-917	-0-	59 55	1 9	922	2	Y	50	66	1			14

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	Y	12	39	1			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	357	2	7	9	Y	6					6
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	401	2	10	9	Y	9					15
01	434	N	294	-0-	-140	-0-	288	2	6	9	Y	5					20
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6					26
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	297	2	6	9	Y	5					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
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
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	639	2	21	9	Y	19	47	1			16
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					25
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	Y	10					35
01	651	N	421	-0-	-230	-0-	413	2	8	9	Y	7					42
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8					50
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	479	2	12	9	Y	11					61

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
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	533	2	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	485	2	8	9	Y	7					7
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	490	2	10	9	Y	9					16
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	346	2	6	9	Y	5					21
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	Y	7					28
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	377	2	3	9	Y	3					31

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
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	456	2	14	9	Y	13	33	1			-0-
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	423	2	7	9	Y	6					6
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	483	2	10	9	Y	9					15
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	350	2	6	9	Y	5					20
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7					27
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	412	2	4	9	Y	4					31

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
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	402	2	13	9	Y	12	34	1			-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	360	2	6	9	Y	5					5
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6					11
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	344	2	4	9	Y	4					15
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7					22
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	388	2	7	9	Y	6					28

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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					56
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					56
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					56
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					56
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					56
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					22
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					22
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					22
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					22
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					22
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					74
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					74
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					74
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					74
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					74
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					114
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					114
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					114
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	2	Y	-0-					114
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	Y	-0-					114
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	32	1	88	2	Y	-0-					114

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	126	1	1155	2	Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	931	-0-	-557	-0-	212	1	719	2	Y	-0-					-0-
*02	1204	N	1072	-0-	-132	-0-	253	1	816	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	930	N	906	-0-	-24	-0-	205	1	701	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	151	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	219	1	741	2	Y	-0-					-0-
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	230	1	740	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	117	1	403	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
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	146	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	236	1	799	2	Y	-0-					-0-
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	236	1	759	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	214	1	733	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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	93	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	Y	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	114	1	365	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	123	1	421	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 #: 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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	292	2	Y	-0-					59
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					59
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					59
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	55	1	216	2	Y	-0-					59
*02	308	N	161	-0-	-147	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					59
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	69	1	238	2	Y	-0-					59

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-					39
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	17	1	377	2	N	-0-					39
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					39
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	2	N	-0-					39
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	90	1	348	2	N	-0-					39
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	107	1	367	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
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-					40
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-					40
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	16	1	271	2	N	-0-					40
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	110	1	431	2	N	-0-					40
*02	336	N	313	-0-	-23	-0-	64	1	249	2	N	-0-					40
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	77	1	265	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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	55	1	319	2	N	-0-					23
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-					23
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					23
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	2	N	-0-					23
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	85	1	326	2	N	-0-					23
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	99	1	340	2	N	-0-					23

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					27
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	-0-					27
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	-0-					27
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	72	1	314	2	N	-0-					27
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	69	1	299	2	N	-0-					27
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					28
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-					28
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	2	N	-0-					28
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	71	1	313	2	N	-0-					28
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	2	N	-0-					28
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	74	1	302	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	109	-0-	-251	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	76	1	257	2	Y	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	135	1	434	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	171	1	587	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
10	1116	N	591	-0-	-525	-0-	65	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	122	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	240	1	815	2	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	201	1	646	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	216	1	741	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
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	108	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	443	-0-	-517	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	253	-0-	-367	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	265	-0-	-696	-0-	61	1	204	2	Y	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	125	1	400	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	92	1	315	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
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	122	1	301	2	Y	-0-					33
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					33
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					33
01	434	N	135	-0-	-299	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					33
*02	392	X	63	-0-	-329	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					33
03	434	X	137	-0-	-297	-0-	37	1	100	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
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	57	1	140	2	Y	-0-					36
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					36
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					36
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	Y	-0-					36
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	Y	-0-					36
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	81	1	224	2	Y	-0-					36

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					17
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					17
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					17
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	13	1	76	2	N	-0-					17
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	N	-0-					17
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	24	1	75	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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	Y	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	403	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	99	1	339	2	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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	59	1	346	2	N	-0-					27
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-					27
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					27
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	80	1	317	2	N	-0-					27
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	73	1	283	2	N	-0-					27
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	2	N	-0-					27

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	56	1	324	2	N	-0-					71
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	16	1	363	2	N	-0-					71
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	20	1	350	2	N	-0-					71
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	2	N	-0-					71
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	91	1	352	2	N	-0-					71
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	73	1	251	2	N	-0-					71

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	131	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	185	1	1696	2	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	260	1	882	2	Y	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	209	1	672	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	202	1	693	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
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	147	1	501	2	Y	-0-					-0-
*02	280	N	145	-0-	-135	-0-	34	1	108	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	73	1	252	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
10	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	109	1	630	2	Y	-0-					59
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-					59
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	2	Y	-0-					59
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	227	1	893	2	Y	-0-					59
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	280	1	1080	2	Y	-0-					59
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	359	1	1232	2	Y	-0-					59

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
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	172	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	148	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	107	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	411	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	275	-0-	-369	-0-	64	1	207	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	191	1	656	2	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
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	44	1	350	2	Y	-0-					12
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	115	1	1051	2	Y	-0-					12
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	74	1	812	2	Y	-0-					12
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	172	1	583	2	Y	-0-					12
*02	1092	N	823	-0-	-269	-0-	196	1	627	2	Y	-0-					12
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	167	1	573	2	Y	-0-					12

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	170	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	146	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	108	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	257	1	870	2	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	933	-0-	-439	-0-	220	1	706	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	244	1	835	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
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	255	1	2046	2	Y	-0-					10
11	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	208	1	1907	2	Y	-0-					10
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	216	1	2373	2	Y	-0-					10
01	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	677	1	2294	2	Y	-0-					10
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	511	1	1644	2	Y	-0-					10
03	3100	N	4066	-0-	966	966	918	1	3148	2	Y	-0-					10

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	6	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	2	Y	-0-					5
11	1500	N	985	-0-	-515	-0-	97	1	888	2	Y	-0-					5
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	90	1	986	2	Y	-0-					5
01	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	243	1	822	2	Y	-0-					5
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	287	1	923	2	Y	-0-					5
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	281	1	963	2	Y	-0-					5

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	159	-0-	-441	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	507	-0-	-330	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	198	1	673	2	Y	-0-					-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	196	1	631	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	294	1	1010	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
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	106	1	844	2	Y	-0-					43
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	146	1	1343	2	Y	-0-					43
12	3100	N	6260	-0-	3160	3160	524	1	5736	2	Y	-0-					43
01	3100	N	5544	-0-	2444	5604	1263	1	4281	2	Y	-0-					43
*02	2800	N	5700	-0-	2900	8504	1352	1	4348	2	Y	-0-	29	1			14
03	13841	X	5337	-0-	-8504	-0-	1205	1	4132	2	Y	-0-					14

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
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	14B DENY		-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
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	1	1	1			-0-
03	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
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1034	2	Y	-0-					19
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	2	Y	-0-					19
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	125	1	1367	2	Y	-0-					19
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	341	1	1154	2	Y	-0-					19
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	299	1	960	2	Y	-0-	2	1			17
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	232	1	796	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-

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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	105	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	182	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	296	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	300	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		937	-0-	937	2204	211	1	726	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	486	2	Y	-0-					12
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	Y	-0-					12
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	Y	-0-					12
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	430	1	1455	2	Y	-0-					12
*02	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951	463	1	1488	2	Y	-0-	5	1			7
03	DLQ G-10		1506	-0-	1506	3457	340	1	1166	2	Y	-0-					7

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
10	279	N	97	-0-	-182	-0-	28	1	69	2	Y	-0-					178
11	270	N	126	-0-	-144	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					178
12	248	N	49	-0-	-199	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					178
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	2	Y	-0-					178
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					178
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	103	2	Y	-0-					178

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	18		18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					23
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					23
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	2	N	-0-					23
*02	84	N	71	-0-	-13	-0-	13	1	58	2	N	-0-					23
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	9	1	39	2	N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					15
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					15
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					15
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	Y	-0-					15
*02	DLQ G-10		381	-0-	381	381	91	1	290	2	Y	-0-					15
03	DLQ G-10		158	-0-	158	539	36	1	122	2	Y	-0-					15

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
10	14B2 EXT		347	-0-	347	347	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		270	-0-	270	617	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		182	-0-	182	799	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	863	X	64	-0-	-799	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					-0-
*02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	21	1	71	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	61	1	150	2	Y	-0-					86
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					86
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	Y	-0-					86
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					86
*02	56	N	35	-0-	-21	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					86
03	279	N	98	-0-	-181	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					86

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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		82	-0-	82	82	19	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		56	-0-	56	138	13	1	43	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					70
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					70
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					70
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					70
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					70
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	Y	-0-					70

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
10	1209	N	877	-0-	-332	-0-	57	1	820	2	N	-0-					67
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	77	1	753	2	N	-0-					67
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	51	1	647	2	N	-0-					67
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	137	1	556	2	N	-0-					67
*02	784	N	581	-0-	-203	-0-	87	1	494	2	N	-0-					67
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	72	1	530	2	N	-0-					67

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	Y	-0-					30
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					30
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					30
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					30
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					30
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-					30

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	48	-0-	48	48	8	1	40	2	Y	-0-					45
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					45

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
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	229	1	564	2	Y	-0-					50
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	23	1	572	2	Y	-0-					50
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	997	2	Y	-0-					50
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	107	1	545	2	Y	-0-					50
*02	728	X	667	-0-	-61	-0-	120	1	547	2	Y	-0-					50
03	1023	X	817	-0-	-206	-0-	218	1	599	2	Y	-0-					50

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
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	201	1	491	2	Y	-0-					92
11	750	N	408	-0-	-342	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					92
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	Y	-0-					92
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	147	1	745	2	Y	-0-					92
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	149	1	682	2	Y	-0-					92
03	992	N	570	-0-	-422	-0-	152	1	418	2	Y	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	57	1	139	2	Y	-0-					78
11	390	N	116	-0-	-274	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					78
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					78
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	2	Y	-0-					78
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	-0-					78
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	69	1	189	2	Y	-0-					78

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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	151	1	872	2	N	-0-					44
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	-0-					44
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	N	-0-					44
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	140	1	548	2	N	-0-					44
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	126	1	485	2	N	-0-					44
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	109	1	373	2	N	-0-					44

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
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	2	N	-0-					27
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-					27
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					27
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					27
*02	112	N	83	-0-	-29	-0-	17	1	66	2	N	-0-					27
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	2	N	-0-					27

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
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					33
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	N	-0-					33
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					33
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					33
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-					33
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	N	-0-					33

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	219	1	1758	2	Y	-0-					14
11	2310	N	1018	-0-	-1292	-0-	100	1	918	2	Y	-0-					14
12	2139	N	955	-0-	-1184	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					14
01	1984	N	1473	-0-	-511	-0-	336	1	1137	2	Y	-0-					14
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	276	1	888	2	Y	-0-	4	1			10
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	314	1	1076	2	Y	-0-					10

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
10	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	208	1	1667	2	Y	-0-					14
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	214	1	1961	2	Y	-0-					14
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	88	1	960	2	Y	-0-					14
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	459	1	1554	2	Y	-0-					14
*02	2044	X	1327	-0-	-717	-0-	315	1	1012	2	Y	-0-	2	1			12
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	626	1	2148	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	403	N	282	-0-	-121	-0-	31	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	359	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	200	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	315	1	1079	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
10	1116	N	570	-0-	-546	-0-	165	1	405	2	Y	-0-					118
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					118
12	558	N	423	-0-	-135	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					118
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	108	1	547	2	Y	-0-					118
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	118	1	537	2	Y	-0-					118
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	164	1	452	2	Y	-0-					118

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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	N	-0-					46
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	2	N	-0-					46
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					46
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	86	1	338	2	N	-0-					46
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	108	1	415	2	N	-0-					46
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	107	1	368	2	N	-0-					46

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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					20
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	527	N	159	-0-	-368	-0-	46	1	113	2	Y	-0-					39
11	510	N	147	-0-	-363	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					39
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-					39
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	112	1	570	2	Y	-0-					39
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	178	1	812	2	Y	-0-					39
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	245	1	675	2	Y	-0-					39

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	2	N	-0-					211
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	N	-0-					211
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					211
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	42	1	165	2	N	-0-					211
*02	168	N	137	-0-	-31	-0-	28	1	109	2	N	-0-					211
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	35	1	122	2	N	-0-					211

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	57	1	332	2	N	-0-					71
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					71
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					71
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	77	1	305	2	N	-0-					71
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	80	1	307	2	N	-0-					71
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	58	1	198	2	N	-0-					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	1	1	39	2	N	-0-					105
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	N	-0-					105
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					105
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	N	-0-					105
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					105
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	21	1	64	2	N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	100	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	83	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	891	-0-	-411	-0-	203	1	688	2	Y	-0-					-0-
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	245	1	787	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	209	1	716	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
10	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					45
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	N	-0-					45
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					45
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-					45
*02	84	N	59	-0-	-25	-0-	11	1	48	2	N	-0-					45
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-					45

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	129	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	202	1	1850	2	Y	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	278	1	944	2	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	1029	-0-	-651	-0-	243	1	783	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	250	1	858	2	Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					34
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					34
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					34
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					34
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	115	1	389	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		541	-0-	541	541	127	1	408	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	T. A.		926	-0-	926	1467	209	1	717	2	Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	448	-0-	-637	-0-	50	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	176	1	1617	2	Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	281	1	954	2	Y	-0-					-0-
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	282	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	210	1	719	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	110	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	123	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	97	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	250	1	847	2	Y	-0-					-0-
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	223	1	720	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	236	1	811	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	66	1	525	2	Y	-0-					26
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					26
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	179	1	1959	2	Y	-0-					26
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	353	1	1195	2	Y	-0-					26
*02	T. A.		768	-0-	768	768	182	1	586	2	Y	-0-	4	1			22
03	T. A.		2649	-0-	2649	3417	598	1	2051	2	Y	-0-					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					27
12	149	X	68	-0-	-81	-0-	68	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	20	1	909	2	N	-0-					132
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	N	-0-					132
12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	21	1	866	2	N	-0-					132
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	144	1	806	2	N	-0-					132
*02	952	N	807	-0-	-145	-0-	136	1	671	2	N	-0-					132
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	172	1	539	2	N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

EQV OPERATING LLC 101634
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					7
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					7
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					7
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	N	-0-					41
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	23	1	211	3	N	-0-					41
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	N	-0-					41
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	32	1	204	3	N	3					44
							3	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	93	3	2	9	Y	2					17
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					18
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	3	1	9	Y	1					19
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					19
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					66
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					66
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	3	6	9	N	5					71
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					71
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					16
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					16
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					16
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					16
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					20
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					20
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					20
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					20
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	424	1	1470	3	N	-0-					151
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	454	1	1625	3	N	1					152
							1	9									
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	445	1	1319	3	N	-0-					152
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	404	1	1397	3	N	3					155
							3	9									
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-			38
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-			38
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	3	N	-0-			38
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	51	3	N	26			64
							29	9							
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

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
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			33
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	N	2			35
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	793	3	2	9	N	2			37
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	799	3	35	9	N	32			69
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

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
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-			141
11	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	1504	3			N	-0-			141
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	3	18	9	N	16			157
01	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	3			N	-0-			157
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

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
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	3	Y	-0-			8
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-			8
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-			8
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	Y	-0-			8
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	160	1	1476	3	Y	2			95
							2	9							
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	155	1	1453	3	Y	-0-			95
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	150	1	1448	3	Y	8			103
							9	9							
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	156	1	1198	3	Y	-0-			103
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT			103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			103

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
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-			2
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-			2
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-			2
01	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-			2
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			7
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			7
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			7
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-			7
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-			84
11	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			Y	-0-			84
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-			84
01	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	3			Y	-0-			84
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT			84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1240	3			Y	-0-			137
11	1740	X	1056	-0-	-684	-0-	1056	3			Y	-0-			137
12	1798	X	1052	-0-	-746	-0-	1038	3	14	9	Y	13			150
01	1798	X	732	-0-	-1066	-0-	726	3	6	9	Y	5			155
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT			155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155

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
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-			-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-			-0-
01	1147	N	920	-0-	-227	-0-	920	3			Y	-0-			-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2232	N	1740	-0-	-492	-0-	170	1	1562	3	Y	7			42
							8	9							
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	156	1	1463	3	Y	1			43
							1	9							
12	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	156	1	1511	3	Y	20			63
							22	9							
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	199	1	1519	3	Y	2			65
							2	9							
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT			65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					1
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					1
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					1
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	1292	3	Y	2					37
11	3000	N	3060	-0-	60	60	294 1	1 9	2765	3	Y	1					38
12	3100	N	3467	-0-	367	427	325	1	3142	3	Y	-0-					38
01	3100	N	2778	-0-	-322	105	336	1	2442	3	Y	-0-					38
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					38
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					38

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					57
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					57
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					60
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					60
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					154
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					154
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	3	2	9	N	2					156
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					156
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					156
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	113	1	1041	3	N	-0-			85
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	108	1	1012	3	N	-0-			85
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	109	1	1055	3	N	-0-			85
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	116	1	984	3	N	-0-			85
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT			85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	16	1	143	3	Y	-0-			15
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			15
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			15
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			15
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2759	X	2492	-0-	-267	-0-	244	1	2246	3	Y	2			40
							2	9							
11	2670	X	2276	-0-	-394	-0-	219	1	2055	3	Y	2			42
							2	9							
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	244	1	2358	3	Y	-0-			42
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	316	1	2215	3	Y	-0-			42
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT			42
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			42

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
03	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	40	1	139	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	72	1	227	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1045	3	N	-0-					141
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	842	3	N	3					144
							3	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	68	1	654	3	N	6					150
							7	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	127	1	974	3	N	-0-					150
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	39	1	359	3	N	-0-					22
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	37	1	349	3	N	-0-					22
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	36	1	348	3	N	-0-					22
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	36	1	292	3	N	-0-					22
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					58
11	2220	N	1702	-0-	-518	-0-	1702	3			Y	-0-					58
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					58
01	2294	N	1981	-0-	-313	-0-	1981	3			Y	-0-					58
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2294	X	2119	-0-	-175	-0-	2119	3			Y	-0-					122
11	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	1793	3			Y	-0-					122
12	2015	X	1821	-0-	-194	-0-	1815	3	6	9	Y	5					127
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	Y	1					128
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					128
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	148	1	1361	3	N	5					198
							6	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	177	1	1662	3	N	-0-					198
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	190	1	1838	3	N	4					202
							4	9									
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	186	1	1434	3	N	13					215
							14	9									
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					215
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			Y	-0-					56
11	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	3			Y	-0-					56
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	599	3	53	9	Y	48					104
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					104
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

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
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	751	3	21	9	Y	19					134
11	780	N	449	-0-	-331	-0-	447	3	2	9	Y	2					136
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	567	3	4	9	Y	4					140
01	775	N	625	-0-	-150	-0-	623	3	2	9	Y	2					142
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

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
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	Y	4	85	1			22
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	Y	2					24
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	Y	5					29
01	1240	N	925	-0-	-315	-0-	908	3	17	9	Y	15					44
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	3	22	9	N	20	1	8			174
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3600	3	22	9	N	20					194
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3851	3	41	9	N	37					231
01	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3583	3	39	9	N	35					266
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					266
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					266

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					127
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					127
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					127
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					127
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					127
03	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

10	9951	X	9685	-0-	-266	-0-	947	1	8713	3	N	23					64
							25	9									
11	9480	X	8271	-0-	-1209	-0-	794	1	7464	3	N	12					76
							13	9									
12	9796	X	9587	-0-	-209	-0-	897	1	8675	3	N	14	2	8			88
							15	9									
01	9796	X	4648	-0-	-5148	-0-	486	1	4143	3	N	17	2	8			103
							19	9									
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					103
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					103

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

10	10075	X	9677	-0-	-398	-0-	652	1	8950	3	Y	68					159
							75	9									
11	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	636	1	8489	3	Y	90					249
							99	9									
12	10106	X	9521	-0-	-585	-0-	679	1	8743	3	Y	90	189	1			150
							99	9									
01	10106	X	10075	-0-	-31	-0-	847	1	9162	3	Y	60					210
							66	9									
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					Y	NO RPT					210
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					210

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	14973	X	14107	-0-	-866	-0-	887 272	1 9	12948	3	Y	247	2	8			509
11	14490	X	13629	-0-	-861	-0-	851 222	1 9	12556	3	Y	202	538	1	2	8	171
12	14570	X	13636	-0-	-934	-0-	834 330	1 9	12472	3	Y	300	172	1	6	8	293
01	14570	X	13610	-0-	-960	-0-	996 250	1 9	12364	3	Y	227	165	1			355
02	12740	X	NO RPT	-0-	-12740	-0-					Y	NO RPT					355
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					355

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
10	13299	X	12174	-0-	-1125	-0-	781 1	1 9	11392	3	Y	1	1	8			-0-
11	12870	X	11682	-0-	-1188	-0-	741 1	1 9	10940	3	Y	1	1	8			-0-
12	12493	X	12060	-0-	-433	-0-	755 6	1 9	11299	3	Y	5	5	8			-0-
01	12493	X	10297	-0-	-2196	-0-	743 6	1 9	9548	2	Y	5	5	8			-0-
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	1086 57	1 9	14907	3	Y	52					114
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	1104 252	1 9	14753	3	Y	229	180	1			163
12	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	1119 39	1 9	14391	3	Y	35					198
01	15376	X	13466	-0-	-1910	-0-	951 351	1 9	12164	3	Y	319	181	1			336
02	15036	X	NO RPT	-0-	-15036	-0-					Y	NO RPT					336
03	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					336

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
10	15066	X	13991	-0-	-1075	-0-	13965	3	26	9	N	24					85
11	14580	X	11410	-0-	-3170	-0-	11406	3	4	9	N	4					89
12	14911	X	13320	-0-	-1591	-0-	13214	3	106	9	N	96					185
01	13981	X	12534	-0-	-1447	-0-	12501	3	33	9	N	30					215
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628	-0-					N	NO RPT					215
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					215

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	26	1	903	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	914	2	Y	-0-					-0-

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
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	37	1	1730	2	Y	-0-					1
02	1344	N	45	-0-	-1299	-0-	39	1	6	9	Y	5	5	1			1
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	9	Y	2	2	1			1

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
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-

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
10	3813	X	2729	-0-	-1084	-0-	77	1	2652	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2358	-0-	-972	-0-	53	1	2305	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	58	1	2451	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	55	1	2546	2	Y	-0-					2
02	2380	X	1740	-0-	-640	-0-	45	1	1688	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	64	1	2298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	69	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	50	1	2137	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	46	1	2147	2	Y	-0-					2
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	53	1	1966	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	73	1	2623	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	13	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	2	Y	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	9	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					1
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					1
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					1
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	2	Y	-0-					1
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	377	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	64	1	2218	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	51	1	2199	2	Y	-0-					-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	57	1	2441	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	49	1	2281	2	Y	-0-					2
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	62	1	2307	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2636	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	17	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	Y	1					1
							1	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	600	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	42	1	1452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1440	2	Y	-0-					1
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	38	1	1418	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 #: 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
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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-

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
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	2	Y	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	5	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					6
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1	6	1			1
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					1
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					1
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					1
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	2	Y	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	213	-0-	-347	-0-	6	1	206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	26	1	879	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	875	2	Y	-0-					1
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	844	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	28	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	890	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	868	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		774	-0-	774	774	20	1	752	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		582	-0-	582	1356	16	1	565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					2
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					2
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					2
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2

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
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

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

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	2	Y	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	8	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		841	-0-	841	2587	24	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		765	-0-	765	3352	17	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		793	-0-	793	4145	18	1	773	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3000	N	804	-0-	-2196	1949	17	1	787	2	Y	-0-					1
02	2633	N	684	-0-	-1949	-0-	18	1	664	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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	232	-0-	232	232	6	1	226	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	Y	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	Y	1					1
							1	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	38	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	27	1	1266	2	Y	-0-					1
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	38	1	1374	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	29	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	926	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	2	Y	-0-					1
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	36	1	1658	2	Y	-0-					1
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	49	1	1736	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1977	2	Y	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	2	Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	47	1	2177	2	Y	-0-					1
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	48	1	1768	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	64	1	2270	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2414	-0-	-686	827	68	1	2345	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	2910	N	2083	-0-	-827	-0-	47	1	2036	2	Y	-0-					2
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	48	1	2062	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	45	1	2101	2	Y	1					4
							1	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2101	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1544	-0-	-719	-0-	44	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1482	-0-	-528	-0-	33	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1523	-0-	-709	-0-	35	1	1486	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2232	X	1493	-0-	-739	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-					1
02	1372	N	1096	-0-	-276	-0-	29	1	1063	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	39	1	1332	2	Y	-0-					1
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	Y	-0-					1
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	34	1	1460	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-					1
02	1400	N	1373	-0-	-27	-0-	36	1	1333	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	50	1	1783	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	879	2	Y	1					1
							1	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	2	Y	-0-					1
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	20	1	737	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	646	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	22	1	921	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	2	Y	-0-					1
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	890	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	940	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	Y	-0-					3
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	897	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	14	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

10	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	39	1	1348	2	Y	-0-	1	1			1
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	2	Y	-0-					1
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	Y	-0-					2
02	980	N	507	-0-	-473	-0-	13	1	492	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	25	1	899	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

10	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	60	1	2068	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	43	1	1865	2	Y	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	42	1	1952	2	Y	1					2
							1	9									
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	50	1	1855	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	57	1	2044	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	973	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	21	1	970	2	Y	-0-					1
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	24	1	906	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

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
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	14	1	495	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	62					62
							68	9									
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	498	2	Y	-0-					62
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	467	2	Y	-0-	2	1			60
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	Y	1	1	1			60
							1	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	46	1	1988	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2078	-0-	-557	-0-	48	1	2027	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	45	1	2066	2	Y	1					2
							1	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	53	1	1984	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	60	1	2133	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
10	837	N	568	-0-	-269	-0-	16	1	552	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	497	2	Y	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	12	1	461	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	Y	-0-	1	1			3
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	Y	-0-					3
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	Y	-0-					3
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1344	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	41	1	1461	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	759	2	Y	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	16	1	738	2	Y	1					1
							1	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	752	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	27	1	944	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	2	Y	-0-					4
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	348	1	1096	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	353	1	1109	2	Y	-0-					5
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	348	1	1080	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	363	1	1166	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	22	1	744	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	17	1	805	2	Y	-0-					1
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

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

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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1134	2	Y	-0-					1
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1079	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	38	1	1599	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	35	1	1602	2	Y	-0-					1
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	42	1	1567	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					1
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	Y	-0-					1
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					1
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					1
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	8	1	294	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	22	1	1001	2	Y	-0-					1
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	21	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	230	1	563	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	241	1	583	2	Y	-0-					3
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	214	1	585	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	243	1	604	2	Y	4					7
							4	9									

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
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	11	1	395	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	64	1	2209	2	Y	-0-					3
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	46	1	2000	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	554	1	1359	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	604	1	1461	2	Y	-0-					9
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	588	1	1608	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	715	1	1773	2	Y	14					23
							15	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	715	-0-	-277	-0-	20	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	2	Y	-0-					-0-
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	655	2	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	16	1	588	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

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

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
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-

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
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	178	1	436	2	Y	-0-					2
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	179	1	434	2	Y	-0-					2
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	474	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	208	1	516	2	Y	4					6
							4	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

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

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
10	2232	N	1853	-0-	-379	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	47	1	2020	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	43	1	1991	2	Y	1					2
							1	9									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	52	1	1916	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	2015	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	15	1	531	2	Y	-0-					10
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	181	1	444	2	Y	-0-					2
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	185	1	447	2	Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	165	1	450	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	215	1	534	2	Y	4					6
							4	9									

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
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	2	Y	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	35	1	1486	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	33	1	1515	2	Y	-0-					1
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	39	1	1464	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1581	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	31	1	1431	2	Y	-0-					1
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	36	1	1340	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	78	1	2683	2	Y	-0-					12
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	54	1	2354	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	891	1	2187	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
*01	3100	N	3133	-0-	33	33	916	1	2216	2	Y	1					12
							1	9									
02	2800	N	3178	-0-	378	411	849	1	2323	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
03	3100	N	3260	-0-	160	571	931	1	2310	2	Y	17					28
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1799	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1686	2	Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	38	1	1750	2	Y	1					2
							1	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1679	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	51	1	1833	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1199	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	25	1	1140	2	Y	-0-					1
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	35	1	1283	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	39	1	1406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	49	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	39	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1814	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	39	1	1798	2	Y	1					2
							1	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	49	1	1767	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	27	1	921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	20	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	23	1	985	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	21	1	951	2	Y	-0-					1
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	27	1	1019	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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-

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 #: 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
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	35	1	1606	2	Y	-0-					1
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1344	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	40	1	1433	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4521	45	1	1533	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	DLQ G-10		1446	-0-	1446	5967	33	1	1413	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1493	-0-	1493	7460	34	1	1457	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3000	N	1501	-0-	-1499	5961	32	1	1469	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1472	-0-	-1328	4633	38	1	1430	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3100	N	2052	-0-	-1048	3585	56	1	1992	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	38	1	1740	2	Y	1					2
							1	9									
02	1568	N	47	-0-	-1521	-0-	43	1	4	9	Y	4	5	1			1
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	45	1	1620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	66	1	2264	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	46	1	2104	2	Y	1					2
							1	9									
02	1988	N	1979	-0-	-9	-0-	52	1	1920	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2102	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	82	1	2810	2	Y	-0-					3
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	69	1	2983	2	Y	-0-					3
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	78	1	3314	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	68	1	3153	2	Y	1					5
							1	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	79	1	2948	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	98	1	3501	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	22	1	1027	2	Y	-0-					1
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	971	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1085	X	1041	-0-	-44	-0-	28	1	1012	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	620	X	511	-0-	-109	-0-	11	1	500	2	Y	-0-					1
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	14	1	509	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	717	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	89	1	3073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	68	1	2957	2	Y	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	72	1	3053	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	66	1	3057	2	Y	1					3
							1	9									
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	73	1	2702	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	85	1	3040	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	983	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	1002	2	Y	-0-					1
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	23	1	843	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	854	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 #: 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
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	Y	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	Y	1					1
							1	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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-

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
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	2	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	2	Y	-0-					1
02	1400	N	713	-0-	-687	-0-	19	1	692	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	63	1	2164	2	Y	-0-					3
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	43	1	1877	2	Y	-0-					3
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	47	1	2019	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	43	1	2000	2	Y	1					4
							1	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	51	1	1884	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

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
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	25	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	22	1	920	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	23	1	1068	2	Y	-0-					1
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	23	1	807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	886	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	Y	-0-					1
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	26	1	927	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	839	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	844	2	Y	-0-					1
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	24	1	867	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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-

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
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	15	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	2	Y	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	19	1	636	2	Y	-0-	1	1			11
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	672	2	Y	-0-					11
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	233	1	736	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	239	1	751	2	Y	-0-					12
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	234	1	727	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	242	1	777	2	Y	1	1	1			12
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	25	1	866	2	Y	-0-					8
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					8
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	335	1	1057	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	313	1	983	2	Y	-0-					9
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	291	1	903	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	323	1	1038	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	189	1	595	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	193	1	606	2	Y	1					1
							1	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	135	1	418	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	195	1	627	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	Y	-0-					-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	637	2	Y	1					1
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	632	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	2	Y	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	Y	-0-					1
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	39	1	1437	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	42	1	1504	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	49	1	1673	2	Y	-0-					1
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	2	Y	-0-					1
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	2	Y	1					2
							1	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	42	1	1550	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	53	1	1880	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	16	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	2	Y	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	13	1	472	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	818	2	Y	-0-					1
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	21	1	769	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	795	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	59	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	47	1	2043	2	Y	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	43	1	1969	2	Y	1					2
							1	9									
02	1960	N	1498	-0-	-462	-0-	39	1	1455	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	21	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	2	Y	-0-					-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	18	1	634	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					1
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	34	1	1575	2	Y	-0-					2
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1406	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1581	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	29	1	989	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	24	1	1115	2	Y	-0-					1
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1152	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1641	-0-	-684	-0-	46	1	1595	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	2	Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-					1
02	1792	X	1387	-0-	-405	-0-	36	1	1347	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	41	1	1453	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
10	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	39	1	1329	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1382	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	32	1	1489	2	Y	-0-					1
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	32	1	1187	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	54	1	1846	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	43	1	1815	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	40	1	1845	2	Y	1					2
							1	9									
02	1652	N	1402	-0-	-250	-0-	37	1	1361	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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	C M	COND PROD	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	2914	X	2032	-0-	-882	-0-	57	1	1975	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	X	1085	-0-	-1735	-0-	24	1	1061	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1484	-0-	-1244	-0-	34	1	1448	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2697	X	1539	-0-	-1158	-0-	33	1	1506	2	Y	-0-					1
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1346	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	21	1	907	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	Y	-0-					1
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	20	1	745	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	23	1	823	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2064	2	Y	-0-	1	1			45
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	42	1	1807	2	Y	7	50	1			2
							8	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	42	1	1956	2	Y	1					5
							1	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	50	1	1859	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	57	1	2021	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

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
10	1364	N	927	-0-	-437	-0-	26	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	908	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	Y	-0-					1
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	900	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	24	1	865	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1413	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	Y	-0-					1
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	40	1	1420	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 #: 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
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	7	1	277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	27	1	942	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	22	1	934	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	Y	-0-					1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	973	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

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

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
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	66	1	2268	2	Y	-0-					-0-
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2181	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	45	1	1921	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	38	1	1750	2	Y	1					2
							1	9									
02	2072	N	1774	-0-	-298	-0-	46	1	1722	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2025

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	36	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1080	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	-0-					1
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	24	1	876	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	34	1	1202	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	45	1	1562	2	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	2	Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	38	1	1629	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	36	1	1664	2	Y	1					2
							1	9									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	43	1	1590	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	52	1	1856	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
10	3985	X	-0-	-0-	-3985	-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-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					11
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	168	1	411	2	Y	-0-					2
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	182	1	441	2	Y	-0-					2
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	164	1	447	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	193	1	479	2	Y	4					6
							4	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	23	1	799	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	18	1	776	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	-0-					1
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	Y	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	9	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	50	1	1732	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1730	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	36	1	1654	2	Y	1					2
							1	9									
02	1596	N	47	-0-	-1549	-0-	43	1	4	9	Y	4	5	1			1
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	1	2	9	Y	2	2	1			1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					56
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	Y	5	57	1			4
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					4
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					4
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					4
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					4

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	Y	-0-					10
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	168	1	413	2	Y	-0-					2
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	192	1	464	2	Y	-0-					2
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	165	1	452	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	188	1	467	2	Y	4					6
							4	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

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
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-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026

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
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	19 1 9		650	2	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12 1 9		527	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13 1 9		552	2	Y	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12 1 9		549	2	Y	1					1
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14 1 9		523	2	Y	1	2	1			-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16 1 2	9	555	2	Y	2	1	1			1

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
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20 1 9		701	2	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16 1 9		681	2	Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17 1 9		716	2	Y	1	1	1			-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15 1 9		707	2	Y	1					1
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	19 1 2	9	705	2	Y	2	2	1			1
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21 1 9		745	2	Y	1	1	1			1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3	-0-	3	26	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	29	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	241	-0-	-1123	-0-	7	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	33	1	1123	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	2	Y	-0-					1
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	27	1	1003	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	2	Y	-0-					1
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	34	1	1260	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	38	1	1342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	20	1	914	2	Y	-0-					1
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	17	1	645	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	71	1	2445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2383	-0-	-557	-0-	54	1	2329	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1514	-0-	-1400	-0-	35	1	1477	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2914	X	2194	-0-	-720	-0-	46	1	2147	2	Y	1					2
							1	9									
02	2268	X	520	-0-	-1748	-0-	14	1	505	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2511	X	1438	-0-	-1073	-0-	39	1	1397	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

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

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
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	43	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	32	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	34	1	1459	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	Y	-0-					1
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	35	1	1297	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	40	1	1438	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	T. A.		241	-0-	241	655	7	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		225	-0-	225	880	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		227	-0-	227	1107	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		225	-0-	225	1332	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		223	-0-	223	1555	6	1	216	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1555					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	68	1	2332	2	Y	-0-					3
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	50	1	2171	2	Y	-0-					3
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	54	1	2293	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	2	Y	-0-					4
02	1960	N	1594	-0-	-366	-0-	42	1	1546	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	52	1	1873	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	45	1	1563	2	Y	-0-					9
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1236	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	24	1	1128	2	Y	-0-					3
02	1316	N	961	-0-	-355	-0-	25	1	933	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1758	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	-0-					1
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	2	Y	-0-					1
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	45	1	1603	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

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-

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 #: 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
10	1054	N	700	-0-	-354	-0-	20	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	2	Y	-0-					-0-
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	20	1	927	2	Y	1					1
							1	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25	1	876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	Y	1					1
							1	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	515	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		23	-0-	23	103	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	84	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	64	1	2779	2	Y	-0-					-0-
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	69	1	2923	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2915	2	Y	1					3
							1	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	77	1	2876	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	85	1	3043	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	2	Y	-0-					1
02	1624	N	1144	-0-	-480	-0-	30	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	33	1	1162	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

10	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	43	1	1848	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	39	1	1824	2	Y	1					2
							1	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1727	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	51	1	1836	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	46	1	1578	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	37	1	1562	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	35	1	1605	2	Y	-0-					1
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	37	1	1366	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	51	1	1813	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	32	1	1395	2	Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1466	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	2	Y	-0-					1
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1406	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	43	1	1529	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
03	13513	X	-0-	-0-	-13513	-0-					Y	-0-					-0-
	RAIDER GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 182030	COMPL. DATE 03/08/2001				TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9722 - 10462				
10	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	54	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	42	1	1828	2	Y	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1862	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	Y	1					2
							1	9									
02	1736	N	76	-0-	-1660	-0-	2	1	74	2	Y	-0-	1	1			1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1
	KANGERGA GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 182641	COMPL. DATE 05/01/2001				TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9296 - 10706				
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-
	TURLINGTON, M. P.				WELL #: 6	RRCID -> 182869	COMPL. DATE 03/22/2001				TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9670 - 10378				
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-
	OVERTON GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 183217	COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9112 - 10492				
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	56	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1826	2	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	41	1	1900	2	Y	1					2
							1	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	50	1	1839	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	55	1	1960	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	59	1	2038	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1964	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	41	1	1896	2	Y	1					2
							1	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	50	1	1868	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	54	1	1934	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
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-

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
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	32	1	1404	2	Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1456	2	Y	-0-					1
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	42	1	1561	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1702	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	17	1	795	2	Y	-0-					1
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	21	1	776	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	39	1	1336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	34	1	1566	2	Y	-0-					1
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	36	1	1353	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	42	1	1488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

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-

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
10	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	88	1	3021	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
11	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	65	1	2802	2	Y	-0-					42
12	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	69	1	2962	2	Y	4	2	1			44
							4	9									
*01	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	48	1	2220	2	Y	-0-					44
02	2800	X	2603	-0-	-197	-0-	68	1	2526	2	Y	8	8	1			44
							9	9									
03	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	80	1	2850	2	Y	4	4	1			44
							4	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	65	1	2221	2	Y	-0-					12
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	47	1	2042	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	43	1	1975	2	Y	-0-					5
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	60	1	2146	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

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-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	56	1	1916	2	Y	-0-					11
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	39	1	1711	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	550	1	1349	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	545	1	1319	2	Y	-0-					8
02	1484	N	1426	-0-	-58	-0-	381	1	1042	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	298	1	739	2	Y	12					20
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	795	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	825	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	18	1	840	2	Y	-0-					2
02	756	N	518	-0-	-238	-0-	14	1	502	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	525	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	508	-0-	-701	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	Y	-0-					-0-
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	2	Y	1					1
							1	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	34	1	1216	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	29	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	889	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	28	1	1289	2	Y	-0-					1
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1215	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1320	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	-0-					2
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1208	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-					3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	27	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	735	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	2	Y	-0-					1
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	751	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	765	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	796	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

10	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	39	1	1358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1156	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	26	1	1217	2	Y	-0-					1
02	1120	N	158	-0-	-962	-0-	4	1	154	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	55	1	1950	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

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

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	467	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	881	1	1289	2	Y	-0-					10
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	805	1	767	2	Y	-0-					10
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	821	1	752	2	Y	-0-					10
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	702	1	687	2	Y	-0-					10
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	688	1	779	2	Y	-0-					10
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	725	1	560	2	Y	-0-					10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

10	3100	N	2879	-0-	-221	2860	81	1	2797	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2650	-0-	-350	2510	60	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2776	-0-	-324	2186	64	1	2708	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	3100	N	2643	-0-	-457	1729	56	1	2587	2	Y	-0-					2
02	2800	N	2504	-0-	-296	1433	65	1	2430	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	3100	N	2884	-0-	-216	1217	78	1	2802	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

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

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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	555	2	Y	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	10	1	369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	2	Y	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	32	1	1352	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	27	1	1247	2	Y	-0-					1
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	32	1	1172	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	36	1	1297	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	712	2	Y	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	683	2	Y	1					1
							1	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	49	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1670	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	2	Y	-0-					1
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	45	1	1664	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	54	1	1927	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		360	-0-	360	999	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		338	-0-	338	1337	8	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		345	-0-	345	1682	8	1	337	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		355	-0-	355	2037	8	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		338	-0-	338	2375	9	1	328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		350	-0-	350	2725	10	1	340	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	55	1	1881	2	Y	-0-					12
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	645	1	1584	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	648	1	1567	2	Y	-0-					8
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	654	1	1790	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	645	1	1600	2	Y	12					20
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	33	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	23	1	1049	2	Y	-0-					1
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	944	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	48	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	32	1	1473	2	Y	-0-					1
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	38	1	1424	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	43	1	1533	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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 #: 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
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-

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
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-

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
10	T. A.		86	-0-	86	93	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		13	-0-	13	106	13	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		9	-0-	9	115	9	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		65	-0-	65	180	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	190	10	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	192	2	2			Y	-0-					-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
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	Y	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	6	1	228	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	75	1	2580	2	Y	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	2	Y	-0-					-0-
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	909	1	2231	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	757	1	1831	2	Y	1					2
							1	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	758	1	2072	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	893	1	2216	2	Y	-0-					2

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	931	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					1
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	45	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	2997	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	63	1	2928	2	Y	-0-					2
02	1904	N	84	-0-	-1820	-0-	74	1	10	9	Y	9	9	1			2
03	3100	N	3742	-0-	642	642	102	1	3634	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	57	1	1968	2	Y	36	1	1			84
							40	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1847	2	Y	23	61	1			46
							25	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	44	1	1878	2	Y	4	1	1			49
							4	9									
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	41	1	1912	2	Y	1					50
							1	9									
02	1792	N	1721	-0-	-71	-0-	45	1	1670	2	Y	5	5	1			50
							6	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	49	1	1746	2	Y	2	2	1			50
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	39	1	1351	2	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	2	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	32	1	1351	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	25	1	1153	2	Y	-0-					1
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	29	1	1076	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	36	1	1292	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 #: 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
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-

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19 1		667	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14 1		609	2	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15 1		626	2	Y	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14 1		633	2	Y	1					1
							1 9										
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16 1		583	2	Y	2	2	1			1
							2 9										
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	18 1		644	2	Y	1	1	1			1
							1 9										

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
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-

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
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	32 1		1117	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27 1		1177	2	Y	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26 1		1103	2	Y	2	1	1			1
							2 9										
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19 1		875	2	Y	-0-					1
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30 1		1103	2	Y	3	3	1			1
							3 9										
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37 1		1333	2	Y	2	2	1			1
							2 9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	106					106
							117	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	10	96	1			20
							11	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	3					23
							3	9									
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	9					32
							10	9									
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	1	1	25	2	Y	9	25	1			16
							10	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					27

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	34	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	Y	-0-					1
02	868	N	629	-0-	-239	-0-	16	1	611	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	38	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	28	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1254	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	27	1	1268	2	Y	-0-					1
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	32	1	1172	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	876	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	20	1	918	2	Y	-0-					1
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	810	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25	1	876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	204	1	298	2	Y	-0-					10
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	233	1	222	2	Y	-0-					10
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	257	1	235	2	Y	-0-					10
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	200	1	195	2	Y	-0-					10
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	195	1	220	2	Y	-0-					10
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	250	1	193	2	Y	-0-					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
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-

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
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	41	1	1739	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	38	1	1773	2	Y	1					2
							1	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	43	1	1606	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	36	1	1577	2	Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	35	1	1597	2	Y	-0-					1
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	43	1	1615	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1701	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	Y	-0-					1
02	1260	N	382	-0-	-878	-0-	10	1	369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					1

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
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	41	1	1396	2	Y	25					43
							28	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	16	31	1			28
							18	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	2	Y	3	1	1			30
							3	9									
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	29	1	1351	2	Y	-0-					30
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	33	1	1236	2	Y	4	4	1			30
							4	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	41	1	1481	2	Y	2	2	1			30
							2	9									

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
10	9362	X	8623	-0-	-739	-0-	243	1	8373	2	Y	6	28	1			76
							7	9									
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	192	1	8332	2	Y	66	67	1			75
							73	9									
12	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	205	1	8730	2	Y	77	6	1			146
							85	9									
*01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	189	1	8728	2	Y	53					199
							58	9									
02	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	220	1	8177	2	Y	82	178	1			103
							90	9									
03	8897	X	8807	-0-	-90	-0-	237	1	8485	2	Y	77	12	1			168
							85	9									

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
10	9393	X	8894	-0-	-499	-0-	251	1	8642	2	Y	1	47	1			162
							1	9									
11	9060	X	8356	-0-	-704	-0-	188	1	8168	2	Y	-0-					162
12	9145	X	8561	-0-	-584	-0-	196	1	8363	2	Y	2	6	1			158
							2	9									
*01	9114	X	8698	-0-	-416	-0-	181	1	8340	2	Y	161	159	1			160
							177	9									
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	216	1	8033	2	Y	25	26	1			159
							28	9									
03	8897	X	8845	-0-	-52	-0-	240	1	8591	2	Y	13	12	1			160
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21421	X	20518	-0-	-903	-0-	580	1	19937	2	N	1	5	1			43
							1	9									
11	20190	X	19714	-0-	-476	-0-	440	1	19057	2	N	197	177	1			63
							217	9									
12	20739	X	19624	-0-	-1115	-0-	601	1	19023	2	N	-0-					63
*01	20646	X	19601	-0-	-1045	-0-	567	1	19034	2	N	-0-					63
02	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	631	1	18224	2	N	-0-					63
*03	20522	X	20139	-0-	-383	-0-	699	1	19440	2	N	-0-					63

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
10	16523	X	16325	-0-	-198	-0-	461	1	15862	2	N	2	14	1			77
							2	9									
11	15990	X	15331	-0-	-659	-0-	346	1	14985	2	N	-0-					77
12	16523	X	16221	-0-	-302	-0-	523	1	15697	2	N	1					78
							1	9									
*01	16523	X	16189	-0-	-334	-0-	495	1	15694	2	N	-0-					78
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	540	1	14849	2	N	13	12	1			79
							14	9									
03	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	616	1	16457	2	N	24	23	1			80
							26	9									

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
10	13144	X	12492	-0-	-652	-0-	353	1	12139	2	N	-0-					59
11	12300	X	11775	-0-	-525	-0-	266	1	11509	2	N	-0-					59
*12	12555	X	12415	-0-	-140	-0-	436	1	11979	2	N	-0-	8	1			51
*01	12369	X	12200	-0-	-169	-0-	410	1	11790	2	N	-0-					51
*02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	447	1	11396	2	N	-0-	36	1			15
*03	12493	X	12317	-0-	-176	-0-	486	1	11827	2	N	4	17	1			2
							4	9									

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
10	1432	N	437	-0-	-995	-0-	22	1	412	2	Y	3	7	0			1
							3	9									
11	3000	N	3314	-0-	314	314	164	1	3125	2	Y	23	18	0			6
							25	9									
12	1877	X	1563	-0-	-314	-0-	77	1	1469	2	Y	15	17	0			4
							17	9									
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	Y	3	6	0			1
							3	9									
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	Y	17	15	0			3
							19	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
10	1209	N	135	-0-	-1074	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	98	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	104	1	1978	2	Y	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	94	1	1744	2	Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	104	1	1720	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	276	-0-	-2390	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	209	1	3976	2	Y	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	197	1	3758	2	Y	-0-					-0-
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	167	1	3105	2	Y	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	151	1	3017	2	Y	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	220	1	3657	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	182	1	3459	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	172	1	3265	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	170	1	3225	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	165	1	3051	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	157	1	3136	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	204	1	3379	2	Y	14	14	0			3
							15	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

10	403	N	46	-0-	-357	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	172	-0-	-1905	-0-	9	1	162	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	118	1	2242	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	Y	18	16	0			5
							20	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	118	1	2196	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
02	2212	N	2091	-0-	-121	-0-	99	1	1982	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
03	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	130	1	2166	2	Y	19	19	0			4
							21	9									

SABINE ENERGY INC. 103925
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					110
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					110
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					110
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					110
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

10	186	N	65	-0-	-121	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	196	-0-	-168	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	718	-0-	-305	-0-	26 1 1 9		692	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	49 1 1 9		1117	2	Y	1	1	8			-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9		1250	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62 1 1 9		986	2	Y	1	1	8			-0-
02	1092	X	944	-0-	-148	-0-	34 1 1 9		909	2	Y	1	1	8			-0-
03	1333	X	1083	-0-	-250	-0-	34 1 4 9		1045	2	Y	4	4	8			-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 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
10	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	833	-0-	-500	-0-	30	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	272	-0-	-565	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	50	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	53	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	800	-0-	-152	-0-	28	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
11	720	N	346	-0-	-374	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
12	527	N	366	-0-	-161	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	840	-0-	-420	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	63	1	997	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	33	1	1014	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	60	1	1852	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	465	N	182	-0-	-283	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	246	-0-	-264	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

10	651	N	495	-0-	-156	-0-	18	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	581	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	37	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	57	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	869	-0-	-111	-0-	31	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	32	1	1001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	755	-0-	-175	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	23	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	746	-0-	-91	-0-	23	1	723	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

10	651	N	380	-0-	-271	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	237	-0-	-303	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	135	-0-	-237	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	2	Y	46	61	1			10
							51	9									
11	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	73	1	1677	2	Y	57	41	1	1	8	25
							63	9									
12	1891	X	1821	-0-	-70	-0-	91	1	1675	2	Y	50	46	1	1	8	28
							55	9									
01	1891	X	1539	-0-	-352	-0-	88	1	1393	2	Y	53	62	1	1	8	18
							58	9									
02	1680	N	1290	-0-	-390	-0-	44	1	1188	2	Y	53	52	1	1	8	18
							58	9									
03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	45	1	1390	2	Y	73	48	1	5	8	38
							80	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1053	-0-	-683	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1021	-0-	-547	-0-	36	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	40	1	1235	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10072 - 10358

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					18
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	40	1	903	2	N	-0-					18
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	N	-0-					18
01	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	60	1	952	2	N	-0-					18
02	868	N	795	-0-	-73	-0-	28	1	767	2	N	-0-					18
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	23	1	704	2	N	1	1	8			18
							1	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1415	2	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	2	Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	107	1	1958	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	973	-0-	-484	-0-	58	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1876	N	1004	-0-	-872	-0-	36	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1428	-0-	-649	-0-	45	1	1383	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

10	1178	X	1025	-0-	-153	-0-	36	1	969	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
11	1140	X	1127	-0-	-13	-0-	45	1	1031	2	Y	46	29	1	1	8	20
							51	9									
12	1178	X	754	-0-	-424	-0-	38	1	691	2	Y	23	30	1			13
							25	9									
01	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	Y	46	42	1	1	8	16
							51	9									
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	2	Y	35	38	1	1	8	12
							39	9									
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	Y	58	35	1	5	8	30
							64	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	2	Y	68	95	1			14
							75	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	990	2	Y	84	61	1			37
							92	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	75	70	1			42
							83	9									
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	62	1	982	2	Y	87	98	1	1	8	30
							96	9									
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	22	1	591	2	Y	97	93	1	1	8	33
							107	9									
03	1054	N	793	-0-	-261	-0-	21	1	648	2	Y	113	81	1	3	8	62
							124	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	95	1	2551	2	Y	82	100	1			17
							90	9									
11	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	86	1	1958	2	Y	101	73	1			45
							111	9									
12	2449	X	324	-0-	-2125	-0-	16	1	296	2	Y	11	50	1			6
							12	9									
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	242	1	7490	2	Y	82	35	1	1	8	46
							90	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3458	-0-	358	358	124	1	3334	2	N	-0-					23
11	2352	N	1994	-0-	-358	-0-	84	1	1910	2	N	-0-					23
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	134	1	2447	2	N	-0-					23
01	2480	X	1348	-0-	-1132	-0-	80	1	1267	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	2240	X	1942	-0-	-298	-0-	69	1	1872	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	91	1	2823	2	N	2	2	8			23
							2	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	873	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 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
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	42	54	1			9
							46	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	2	Y	51	37	1	1	8	22
							56	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	Y	44	41	1			25
							48	9									
01	2232	N	1808	-0-	-424	-0-	104	1	1653	2	Y	46	54	1	1	8	16
							51	9									
02	1988	N	1540	-0-	-448	-0-	53	1	1443	2	Y	40	41	1	1	8	14
							44	9									
03	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	51	1	1571	2	Y	51	35	1	3	8	27
							56	9									

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2026

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

10	4929	X	3922	-0-	-1007	-0-	183	1	3739	2	N	-0-					89
11	4350	X	3077	-0-	-1273	-0-	174	1	2831	2	N	65					154
							72	9									
12	4495	X	3002	-0-	-1493	-0-	172	1	2830	2	N	-0-					154
01	4402	X	2616	-0-	-1786	-0-	162	1	2399	2	N	50	170	1			34
							55	9									
02	3640	X	2577	-0-	-1063	-0-	162	1	2415	2	N	-0-					34
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	127	1	4194	2	N	5	5	8			34
							6	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					25
12	14B2 EXT		7950	-0-	7950	9072	7950	2			Y	-0-					25
01	14B2 EXT		1820	-0-	1820	10892	1818	2	2	9	Y	2	2	8			25
02	13948	X	3056	-0-	-10892	-0-	3055	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	7936	X	174	-0-	-7762	-0-	174	2			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
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-

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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	33	1	82	2	N	-0-					100
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					100
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	4	1	1209	2	N	-0-					100
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	89	1	941	2	N	-0-					100
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	3	1	769	2	N	-0-					100
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	N	-0-					100

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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	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
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1395	2	Y	42	56	1			9
							46	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	53	1	1207	2	Y	50	37	1			22
							55	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	Y	44	41	1			25
							48	9									
01	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	63	1	997	2	Y	6	29	1			2
							7	9									
02	1232	N	835	-0-	-397	-0-	30	1	805	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1302	N	914	-0-	-388	-0-	28	1	883	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	44	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	97	1	1544	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	57	1	1763	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					32
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	7	1	133	2	N	-0-					32
12	527	N	140	-0-	-387	-0-	7	1	133	2	N	-0-					32
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	3	1	43	2	N	-0-					32
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	1	8			32
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	131	2	N	1	1	8			32
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	93	1	2246	2	N	-0-					28
11	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	98	1	2013	2	N	-0-					28
12	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	112	1	2104	2	N	-0-					28
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	168	1	2189	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			28
03	2201	N	621	-0-	-1580	-0-	18	1	602	2	N	1	1	8			28
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	78	1	2099	2	Y	123	164	1			26
							135	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	86	1	1954	2	Y	151	110	1			67
							166	9									
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	131	1	2391	2	Y	132	124	1			75
							145	9									
01	3100	N	5552	-0-	2452	2452	327	1	5186	2	Y	35	98	1			12
							39	9									
02	4298	X	1846	-0-	-2452	-0-	66	1	1780	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	2666	X	2011	-0-	-655	-0-	63	1	1946	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	5239	X	3356	-0-	-1883	-0-	155	1	3157	2	N	40					122
							44	9									
11	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	204	1	3326	2	N	1	1	8			122
							1	9									
12	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	209	1	3441	2	N	33	112	1	1	8	42
							36	9									
01	4154	X	2781	-0-	-1373	-0-	176	1	2603	2	N	2	2	8			42
							2	9									
02	3752	X	3522	-0-	-230	-0-	221	1	3299	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	108	1	3558	2	N	10	10	8			42
							11	9									

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
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					25
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					25
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					25
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	3100	N	3688	-0-	588	588	96	1	3592	2	N	-0-					25

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	54	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1249	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	75	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	33	1	907	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	32	1	995	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	36	1	862	2	N	-0-					150
11	900	N	393	-0-	-507	-0-	18	1	375	2	N	-0-					150
12	806	N	281	-0-	-525	-0-	14	1	267	2	N	-0-					150
01	899	N	15	-0-	-884	-0-	1	1	14	2	N	-0-					150
02	364	N	146	-0-	-218	-0-	146	2			N	-0-					150
03	279	N	44	-0-	-235	-0-	1	1	43	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1824	-0-	-377	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	8			37
11	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	1745	2	40	9	Y	36	1	8			72
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1788	2			Y	-0-					72
01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1805	2	1	9	Y	1	1	8			72
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	Y	1	1	8			72
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	8			72

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	N	-0-					181
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	97	1	1982	2	N	1	1	8			181
							1	9									
12	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	113	1	2125	2	N	-0-					181
01	2263	N	1233	-0-	-1030	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					181
02	1932	N	1673	-0-	-259	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			181
03	2232	N	443	-0-	-1789	-0-	13	1	418	2	N	11	162	1	3	8	27
							12	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	2	Y	42	55	1			9
							46	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	50	37	1			22
							55	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1287	2	Y	44	41	1			25
							48	9									
01	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	70	1	1105	2	Y	46	54	1	1	8	16
							51	9									
02	1428	N	948	-0-	-480	-0-	32	1	862	2	Y	49	47	1	1	8	17
							54	9									
03	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	31	1	961	2	Y	61	42	1	3	8	33
							67	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1432	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	528	-0-	-92	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	252	-0-	-318	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	285	-0-	-304	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	21	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3156	-0-	56	56	99	1	3056	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	147	1	3544	2	N	-0-					145
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	154	1	3150	2	N	-0-					145
12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	169	1	3193	2	N	71	171	1			45
							78	9									
01	3689	X	2882	-0-	-807	-0-	205	1	2677	2	N	-0-					45
02	3332	X	3044	-0-	-288	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			45
03	3689	X	995	-0-	-2694	-0-	29	1	966	2	N	-0-					45

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

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

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6398 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	74	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	801	-0-	-969	-0-	34	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1	-0-	-1580	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	N	217	-0-	-539	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	17779	-0-	14679	14679	556	1	17223	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1326	-0-	-1554	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1155	-0-	-1821	-0-	95	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	70	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	373	-0-	-1699	-0-	47	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1411	-0-	-480	-0-	169	1	1242	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

10	14B2 EXT		970	-0-	970	2396	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	3106	X	710	-0-	-2396	-0-	47	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	671	-0-	-631	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	497	-0-	-805	-0-	49	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	431	-0-	-241	-0-	55	1	374	2	Y	2					2
							2	9									
03	682	N	438	-0-	-244	-0-	52	1	386	2	Y	-0-	2	1			-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					87
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					87
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					87
01	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					87
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					87
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					87

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	32	-0-	-774	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	960	1	3415	2	N	-0-					25
11	4470	X	4357	-0-	-113	-0-	780	1	3574	2	N	3	3	8			25
							3	9									
12	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	811	1	3638	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	868	1	3438	2	N	3	3	8			25
							3	9									
02	4200	X	3711	-0-	-489	-0-	646	1	3064	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	917	1	3952	2	N	191	179	1			37
							210	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

10	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	447	1	4719	2	N	-0-					75
11	5460	X	3362	-0-	-2098	-0-	183	1	3178	2	N	1	1	8			75
							1	9									
12	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	511	1	4854	2	N	158	180	1	1	8	52
							174	9									
01	5177	X	106	-0-	-5071	-0-	6	1	100	2	N	-0-					52
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					52
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					52

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7058	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6930	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6510	X	5201	-0-	-1309	-0-	5199	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7344	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7167	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

10	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	23723	2	2	9	Y	2	2	8			58
11	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23270	2	72	9	Y	65	4	8			119
12	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	24206	2	19	9	Y	17	77	1	3	8	56
01	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	23047	2	4	9	Y	4	4	8			56
02	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	24228	2	2	9	Y	2	2	8			56
03	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	24270	2	3	9	Y	3	3	8			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	339	1	9082	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	366	1	8371	2	N	2	2	8			47
							2	9									
12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	461	1	8445	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	9424	X	8350	-0-	-1074	-0-	495	1	7852	2	N	3	3	8			47
							3	9									
02	8512	X	7975	-0-	-537	-0-	284	1	7688	2	N	3	3	8			47
							3	9									
03	9424	X	8508	-0-	-916	-0-	265	1	8225	2	N	16	16	8			47
							18	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	246	1	6593	2	Y	76	94	1	1	8	16
							84	9									
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	258	1	5895	2	Y	97	68	1	3	8	42
							107	9									
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	324	1	5930	2	Y	86	78	1	3	8	47
							95	9									
01	6913	X	5829	-0-	-1084	-0-	340	1	5399	2	Y	82	98	1	3	8	28
							90	9									
02	6244	X	4658	-0-	-1586	-0-	163	1	4412	2	Y	75	75	1	3	8	25
							83	9									
03	6913	X	5747	-0-	-1166	-0-	176	1	5450	2	Y	110	67	1	14	8	54
							121	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	290	1	7769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	313	1	7156	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	402	1	7354	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	8060	X	7314	-0-	-746	-0-	433	1	6877	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	7280	X	6590	-0-	-690	-0-	234	1	6353	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8060	X	6955	-0-	-1105	-0-	217	1	6717	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21335	2	64	9	Y	58	90	1			6
11	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20665	2	81	9	Y	74	65	1	3	8	12
12	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	21574	2	143	9	Y	130	72	1	3	8	67
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20488	2	83	9	Y	75	73	1	3	8	66
02	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	21520	2	66	9	Y	60	64	1	3	8	59
03	21553	X	21553	-0-	-0-	-0-	21433	2	120	9	Y	109	148	1	2	8	18

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9947	2	2	9	N	2	2	8			239
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10481	2	129	9	N	117	171	1	3	8	182
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9836	2	37	9	N	34	105	1	1	8	110
01	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					110
02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9959	2	3	9	N	3	3	8			110
03	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10089	2	6	9	N	5	5	8			110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	830 162	1 9	22256	2	N	147	4	8			187
11	21510	X	7898	-0-	-13612	-0-	329 47	1 9	7522	2	N	43	172	1	3	8	55
12	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					55
01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					55
02	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	1200 84	1 9	32547	2	N	76	98	1	1	8	32
03	42097	X	42097	-0-	-0-	-0-	1311 139	1 9	40647	2	N	126	4	8			154

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
10	37541	X	30195	-0-	-7346	-0-	30050	2	145	9	Y	132	214	1	6	8	13
11	36060	X	28980	-0-	-7080	-0-	28842	2	138	9	Y	125	104	1	16	8	18
12	36053	X	30793	-0-	-5260	-0-	30567	2	226	9	Y	205	107	1	17	8	99
01	31589	X	26756	-0-	-4833	-0-	26580	2	176	9	Y	160	110	1	24	8	125
02	28252	X	27112	-0-	-1140	-0-	26996	2	116	9	Y	105	122	1	17	8	91
03	30783	X	29721	-0-	-1062	-0-	29534	2	187	9	Y	170	218	1	17	8	26

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
10	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	1327 187	1 9	35576	2	N	170	181	1	6	8	217
11	35610	X	34833	-0-	-777	-0-	1456 107	1 9	33270	2	N	97	166	1	16	8	132
12	32891	X	23518	-0-	-9373	-0-	1216 47	1 9	22255	2	N	43	102	1	6	8	67
01	37076	X	-0-	-0-	-37076	-0-					N	-0-					67
02	33488	X	32996	-0-	-492	-0-	1171 66	1 9	31759	2	N	60	1	8			126
03	37076	X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					N	NO RPT					126

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
10	41106	X	32453	-0-	-8653	-0-	32254	2	199	9	Y	181	211	1	10	8	37
11	39030	X	37224	-0-	-1806	-0-	36946	2	278	9	Y	253	231	1	16	8	43
12	40269	X	36674	-0-	-3595	-0-	36379	2	295	9	Y	268	251	1	13	8	47
01	39184	X	34075	-0-	-5109	-0-	33761	2	314	9	Y	285	253	1	16	8	63
02	35392	X	33848	-0-	-1544	-0-	33563	2	285	9	Y	259	260	1	16	8	46
03	38471	X	36638	-0-	-1833	-0-	36368	2	270	9	Y	245	167	1	13	8	111

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
10	46996	X	43059	-0-	-3937	-0-	42717	2	342	9	Y	311	325	1	16	8	64
11	44850	X	41778	-0-	-3072	-0-	41437	2	341	9	Y	310	303	1	17	8	54
12	46190	X	40918	-0-	-5272	-0-	40574	2	344	9	Y	313	299	1	13	8	55
01	44702	X	37806	-0-	-6896	-0-	37464	2	342	9	Y	311	281	1	16	8	69
02	40320	X	38791	-0-	-1529	-0-	38482	2	309	9	Y	281	284	1	16	8	50
03	43183	X	41779	-0-	-1404	-0-	41469	2	310	9	Y	282	190	1	13	8	129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	198741	X	158509	-0-	-40232	-0-	1023 1909	1 9	155577	2	N	1735	1607	1	46	8	244
11	182400	X	140630	-0-	-41770	-0-	90 1730	1 9	138810	2	N	1573	1644	1	49	8	124
12	179335	X	139564	-0-	-39771	-0-	93 1714	1 9	137757	2	N	1558	1495	1	26	8	161
01	169136	X	120768	-0-	-48368	-0-	87 1430	1 9	119251	2	N	1300	1203	1	39	8	219
02	143164	X	114797	-0-	-28367	-0-	84 1594	1 9	113119	2	N	1449	1424	1	53	8	191
03	158503	X	111355	-0-	-47148	-0-	90 1406	1 9	109859	2	N	1278	1299	1	6	8	164

HELVENSTON B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 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
10	676110	X	260542	-0-	-415568	-0-	259007	2	1535	9	Y	1395	1293	1	40	8	203
11	654300	X	239253	-0-	-415047	-0-	237726	2	1527	9	Y	1388	1368	1	11	8	212
12	676110	X	235292	-0-	-440818	-0-	233779	2	1513	9	Y	1375	1433	1	1	8	153
01	323206	X	216186	-0-	-107020	-0-	214821	2	1365	9	Y	1241	1246	1	2	8	146
02	252140	X	189173	-0-	-62967	-0-	187814	2	1359	9	Y	1235	1202	1	33	8	146
03	260555	X	200299	-0-	-60256	-0-	198849	2	1450	9	Y	1318	1195	1			269

HELVENSTON A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214954	X	144539	-0-	-70415	-0-	143315	2	1224	9	Y	1113	1085	1	19	8	164
11	208020	X	128174	-0-	-79846	-0-	127071	2	1103	9	Y	1003	1008	1	5	8	154
12	214954	X	127897	-0-	-87057	-0-	126914	2	983	9	Y	894	948	1			100
01	197129	X	115789	-0-	-81340	-0-	114955	2	834	9	Y	758	768	1			90
02	146244	X	93613	-0-	-52631	-0-	92914	2	699	9	Y	635	637	1	13	8	75
03	144553	X	90565	-0-	-53988	-0-	89794	2	771	9	Y	701	633	1			143

BOBCAT A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301073 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301115 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10832 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	423863	X	324590	-0-	-99273	-0-	97 598	1 9	323895	2	N	544	405	1	35	8	104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BONNER B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301198 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10753 - 23008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	423863	X	301943	-0-	-121920	-0-	90	1	301393	2	N	418	307	1	33	8	78
							460	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					173
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					173
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					173
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					173
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					173
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					173

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	315	2	24	9	N	22					243
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	324	2	52	9	N	47	178	1			112
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					112
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	267	2	19	9	N	17					129
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	2	17	9	N	15					144
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	292	2	25	9	N	23					167

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					147
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					147
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					147
01	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					147
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					147
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					147

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					232
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					232
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					232
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					232
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					232
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					78
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5	80	1			3
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					3
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	474	2	94	9	Y	85	80	1			8
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 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
10	4867	X	1194	-0-	-3673	-0-	1191	2	3	9	N	3					60
11	4710	X	1128	-0-	-3582	-0-	1128	2			N	-0-					60
12	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	1720	2	3	9	N	3					63
01	1612	X	876	-0-	-736	-0-	873	2	3	9	N	3					66
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					66
03	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	1329	2	2	9	N	2					68

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	373	-0-	-402	-0-	367	2	6	9	N	5					27
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					29
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					29
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	2	2	9	N	2					31
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					31
03	527	N	244	-0-	-283	-0-	244	2			N	-0-					31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		94	-0-	94	1038	94	2			Y	-0-					68
11	14B2 EXT		430	-0-	430	1468	428	2	2	9	Y	2	2	8			68
12	3241	X	1773	-0-	-1468	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	8			68
01	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2	2	8			68
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					68
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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 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-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		663	-0-	663	3121	660	2	3	9	N	3			152
11	14B2 EXT		849	-0-	849	3970	847	2	2	9	N	2			154
12	4593	X	623	-0-	-3970	-0-	623	2			N	-0-			154
01	1426	X	453	-0-	-973	-0-	453	2			N	-0-			154
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	510	2			N	-0-			154
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-			154

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

10	14B2 EXT		1353	-0-	1353	3449	1353	2			Y	-0-			120
11	14B2 EXT		1133	-0-	1133	4582	1114	2	19	9	Y	17			137
12	5392	X	810	-0-	-4582	-0-	810	2			Y	-0-			137
01	1705	X	659	-0-	-1046	-0-	657	2	2	9	Y	2			139
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	2	2	9	Y	2			141
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1			142

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1247	2	9	9	N	8			178
11	1290	N	765	-0-	-525	-0-	759	2	6	9	N	5			183
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			183
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1172	2	2	9	N	2			185
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2			187
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			187

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			89
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			89
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			89
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			89
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			89
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	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

10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			31
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	1961	-0-	1961	6074	1961	2			Y	-0-					113
11	14B2 EXT	2060	-0-	2060	8134	2041	2	19	9	Y	17					130
12	9203 X	1069	-0-	-8134	-0-	1069	2			Y	-0-					130
01	2790 X	1134	-0-	-1656	-0-	1132	2	2	9	Y	2					132
02	1932 N	1264	-0-	-668	-0-	1262	2	2	9	Y	2					134
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	Y	1					135

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

10	4030 X	1562	-0-	-2468	-0-	1534	2	28	9	N	25					192
11	3900 X	1466	-0-	-2434	-0-	1463	2	3	9	N	3					195
12	4030 X	854	-0-	-3176	-0-	848	2	6	9	N	5					200
01	2108 X	1149	-0-	-959	-0-	1149	2			N	-0-					200
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	7					207
03	1550 X	820	-0-	-730	-0-	812	2	8	9	N	7					214

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

10	713 N	568	-0-	-145	-0-	562	2	6	9	N	5					132
11	840 N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					132
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					132
01	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-					132
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	452	2			N	-0-					132
03	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					132

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

10	4154 X	1322	-0-	-2832	-0-	1319	2	3	9	N	3					100
11	4020 X	1240	-0-	-2780	-0-	1238	2	2	9	N	2					102
12	2046 X	1159	-0-	-887	-0-	1156	2	3	9	N	3					105
01	1333 X	1070	-0-	-263	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			105
02	1204 X	905	-0-	-299	-0-	903	2	2	9	N	2					107
03	1333 X	975	-0-	-358	-0-	967	2	8	9	N	7					114

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	3	17	9	N	15					90
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14	1	8			103
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	3	19	9	N	17					120
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13					133
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	852	3	17	9	N	15					148
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	3	19	9	N	17					165

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

10	1147 X	1043	-0-	-104	-0-	1041	2	2	9	N	2					177
11	1110 X	911	-0-	-199	-0-	902	2	9	9	N	8	1	8			184
12	1147 X	841	-0-	-306	-0-	839	2	2	9	N	2					186
01	1054 X	395	-0-	-659	-0-	395	2			N	-0-					186
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					186
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					188

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1288	-0-	-1750	-0-	1275	2	13	9	N	12					242
11	3600	X	1268	-0-	-2332	-0-	1266	2	2	9	N	2					244
12	3720	X	1336	-0-	-2384	-0-	1322	2	14	9	N	13					257
01	3720	X	2276	-0-	-1444	-0-	2276	2			N	-0-					257
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	N	2					259
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					259

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

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		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

10	14B2 EXT		485	-0-	485	852	461	2	24	9	N	22					118
11	14B2 EXT		560	-0-	560	1412	558	2	2	9	N	2	2	8			118
12	1934	X	522	-0-	-1412	-0-	522	2			N	-0-					118
01	496	X	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					118
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-					118
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					118

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					115
01	14B2 EXT		13	-0-	13	49	13	3			N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					115
03	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	12					127

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

10	14B2 EXT		558	-0-	558	3813	558	2			Y	-0-					68
11	14B2 EXT		2133	-0-	2133	5946	2132	2	1	9	Y	1	1	8			68
12	6958	X	1012	-0-	-5946	-0-	1012	2			Y	-0-					68
01	1767	X	1068	-0-	-699	-0-	1068	2			Y	-0-					68
02	1988	N	1604	-0-	-384	-0-	1604	2			Y	-0-					68
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

10	744	X	123	-0-	-621	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	86	-0-	-658	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	168	X	116	-0-	-52	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

10	3100	N	4236	-0-	1136	3106	4236	2			N	-0-					118
11	5145	X	2039	-0-	-3106	-0-	2039	2			N	-0-					118
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3111	2	22	9	N	20					138
01	1054	X	91	-0-	-963	-0-	89	2	2	9	N	2					140
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					140
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 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
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1159	2	67	9	N	61	1	8			85
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					85
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					85
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	694	2	24	9	N	22					107
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					107

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					50
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					50
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10					60
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					60

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					37
11	14B2 EXT		131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					37
12	14B2 EXT		334	-0-	334	465	334	3			N	-0-					37
01	14B2 EXT		143	-0-	143	608	132	3	11	9	N	10					47
02	1049	X	441	-0-	-608	-0-	441	3			N	-0-					47
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	702	3	22	9	N	20					67

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
10	806	N	618	-0-	-188	-0-	17	1	601	2	N	-0-					150
11	840	N	483	-0-	-357	-0-	11	1	472	2	N	-0-					150
12	744	N	361	-0-	-383	-0-	8	1	353	2	N	-0-					150
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	9	1	429	2	N	-0-					150
02	448	N	272	-0-	-176	-0-	7	1	265	2	N	-0-					150
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	38	1	1293	2	Y	-0-					34
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-					34
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	-0-					34
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-					34
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	56	1	2082	2	Y	-0-					34
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	60	1	2138	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

10	1116	N	671	-0-	-445	-0-	19	1	652	2	N	-0-					20
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	18	1	740	2	N	-0-					20
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	2	N	-0-					20
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	14	1	649	2	N	-0-					20
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	19	1	727	2	N	-0-					20
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	38	1	1357	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

10	806	N	662	-0-	-144	-0-	18	1	644	2	Y	-0-					46
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	17	1	767	2	Y	-0-					46
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	769	2	Y	-0-					46
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	12	1	521	2	Y	-0-					46
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					46
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	865	2	N	-0-					59
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	875	2	N	-0-					59
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	928	2	N	-0-					59
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	15	1	731	2	N	-0-					59
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25	1	962	2	N	-0-					59
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	19	1	684	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	65	1	2237	2	N	-0-					153
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	N	-0-					153
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	2	N	-0-					153
01	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	46	1	2117	2	N	-0-					153
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	63	1	2326	2	N	-0-					153
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	66	1	2388	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	102	1	3495	2	Y	-0-					43
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	77	1	3349	2	Y	-0-					43
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	82	1	3496	2	Y	-0-					43
01	3596	X	2874	-0-	-722	-0-	60	1	2814	2	Y	-0-					43
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	80	1	2944	2	Y	-0-					43
03	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	84	1	2998	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	10	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	11	1	1633	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 6734 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	2138	-0-	2138	42371	26	1	2112	2	Y	-0-					79
11	0	W	138	-0-	138	42509	3	1	135	2	Y	-0-					79
12	0	W	785	-0-	785	43294	12	1	773	2	Y	-0-					79
01	0	W	890	-0-	890	44184	12	1	878	2	Y	-0-					79
02	0	W	1377	-0-	1377	45561	19	1	1358	2	Y	-0-					79
03	0	W	2036	-0-	2036	47597	26	1	2010	2	Y	-0-					79

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	74	1	2526	2	Y	-0-					45
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	66	1	2879	2	Y	-0-					45
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	72	1	3045	2	Y	-0-					45
01	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	55	1	2545	2	Y	-0-					45
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-					45
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	115	1	4121	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					154
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	2	N	-0-					154
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	-0-					154
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	183	1	179	2	N	-0-					154
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	97	1	110	2	N	-0-					154
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	110	1	85	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	721	2	Y	-0-					23
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	18	1	806	2	Y	-0-					23
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23
01	744	N	22	-0-	-722	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					23
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					23
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2258	-0-	-1431	-0-	26	1	2232	2	Y	-0-					126
11	3570	X	2152	-0-	-1418	-0-	35	1	2117	2	Y	-0-					126
12	3689	X	2521	-0-	-1168	-0-	39	1	2482	2	Y	-0-					126
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	38	1	2705	2	Y	-0-					126
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	20	1	1390	2	Y	-0-					126
03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	30	1	2365	2	Y	-0-					126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					170
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					170
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					170
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					170
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					170
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 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
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	27	1	3174	2	Y	15					97
							17	9									
11	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	21	1	2743	2	Y	10					107
							11	9									
12	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	21	1	2761	2	Y	18					125
							20	9									
01	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	17	1	2830	2	Y	20					145
							22	9									
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	30	1	4636	2	Y	-0-					145
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	21	1	3195	2	Y	10					155
							11	9									

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
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-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 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
10	1953	N	294	-0-	-1659	-0-	2	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	118	-0-	-2852	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	157	-0-	-2912	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	355	-0-	-2714	-0-	2	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	85	-0-	-194	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 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
10	3410	X	1654	-0-	-1756	-0-	46	1	1608	2	Y	-0-					37
11	2490	X	1432	-0-	-1058	-0-	32	1	1400	2	Y	-0-					37
12	2573	X	1316	-0-	-1257	-0-	30	1	1286	2	Y	-0-					37
01	2573	X	856	-0-	-1717	-0-	18	1	838	2	Y	-0-					37
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					37
03	1643	X	55	-0-	-1588	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	953	-0-	-1806	-0-	9	1	944	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	1677	-0-	-993	-0-	13	1	1664	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	1556	-0-	-862	-0-	11	1	1545	2	Y	-0-			-0-
01	2294	X	1464	-0-	-830	-0-	9	1	1455	2	Y	-0-			-0-
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	2	Y	-0-			-0-
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	12	1	1735	2	Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

10	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	19	1	2123	2	Y	-0-			56
11	3030	X	1842	-0-	-1188	-0-	14	1	1828	2	Y	-0-			56
12	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	14	1	1834	2	Y	-0-			56
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	14	1	2334	2	Y	-0-			56
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			56
03	2139	X	1216	-0-	-923	-0-	8	1	1208	2	Y	-0-			56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	33	1	3784	2	Y	-0-			19
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	38	1	5000	2	Y	-0-			19
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	40	1	5244	2	Y	-0-			19
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	29	1	5006	2	Y	-0-			19
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	32	1	4964	2	Y	-0-			19
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	35	1	5249	2	Y	-0-			19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			5
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			5
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			5
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			5
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	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

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			9
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			9
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-			9
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-			9
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			9
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	7	1	595	2	Y	-0-					19
11	960	N	157	-0-	-803	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					19
12	868	N	162	-0-	-706	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					19
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					19
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	Y	-0-					19
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	8	1	593	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	780	-0-	-212	-0-	9	1	771	2	Y	-0-					32
11	960	N	622	-0-	-338	-0-	10	1	612	2	Y	-0-					32
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	10	1	605	2	Y	-0-					32
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	9	1	615	2	Y	-0-					32
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	8	1	574	2	Y	-0-					32
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	623	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	7	1	577	2	Y	-0-					9
11	810	N	255	-0-	-555	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					9
12	837	N	298	-0-	-539	-0-	4	1	294	2	Y	-0-					9
01	589	N	136	-0-	-453	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					9
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					9
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	2	Y	-0-					9

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
10	465	N	293	-0-	-172	-0-	3	1	290	2	Y	-0-					35
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	6	1	351	2	Y	-0-					35
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					35
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	Y	-0-					35
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	542	2	Y	-0-					35
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	2	1	203	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					15
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					15
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					15
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					15
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					5
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					5
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					5
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	-0-					5
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	Y	-0-					12
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	Y	-0-					12
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					12
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	-0-					12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					12
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	6	1	427	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	-0-					19
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	Y	-0-					19
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	5	1	297	2	Y	-0-					19
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					19
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					19
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	141	-0-	-249	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	48	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	46	1	1259	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

10	1891	X	1332	-0-	-559	-0-	50	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	603	-0-	-777	-0-	24	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	717	-0-	-709	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	547	-0-	-786	-0-	18	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	696	-0-	-637	-0-	25	1	671	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

10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					66
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					66
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					66
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					66
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					35
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					35
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					35
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					35
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					33
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					33
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					33
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	400	2	76	9	Y	69	89	1			13
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					26
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					26
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					26
01	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-					26
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					146
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2407	2	47	9	N	43	181	1			8
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					8
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					79
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					79
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					79
01	589	N	218	-0-	-371	-0-	218	2			N	-0-					79
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					32
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					32
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					32
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					32
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					94
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					94
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	649	2	143	9	Y	130					224
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	Y	20	233	1			11
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	554	2	65	9	Y	59	53	1			17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					37
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					37
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					37
01	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			Y	-0-					37
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					315
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					315
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					315
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					315
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					315
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					97
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					97
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					97
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					97
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1318	2	70	9	Y	64	123	1			38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	14B2	EXT	315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					107
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14					87
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	2	13	9	Y	12	83	1			16
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					16
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			Y	-0-					16
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	316	-0-	316	316	303	2	13	9	Y	12					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					48

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	Y	11					46
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	827	2	17	9	Y	15	51	1			10
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					10
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					10
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					76
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					76
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	951	2	144	9	Y	131					207
01	1178	N	896	-0-	-282	-0-	896	2			Y	-0-	35	1			172
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					15
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					15
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					15
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1393	2	50	9	Y	45	54	1			6
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2 EXT		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					90
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT					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
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	Y	9					40
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	Y	8	40	1			8
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					8
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			Y	-0-					8
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	103					103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					85
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					85
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					85
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					85
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					199
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					199
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					199
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					199
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-					56
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-					56
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-					56
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-					56
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4197	2	88 9	N	80	108 1			102
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3775	2	146 9	N	133	174 1	6 8		55
12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6115	2	242 9	N	220	180 1	2 8		93
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4108	2	103 9	N	94	170 1	1 8		16
02	3472	X	2615	-0-	-857	-0-	2355	2	260 9	N	236	170 1			82
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT				82

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-					111
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-					111
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-					111
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-					111
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					111

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					299
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					299
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					299
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					299
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					299
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					299

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					24
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					47
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					47
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					47
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					47
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					67
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					67
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					67
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	375	2	40	9	Y	36					103
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 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
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					19
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					19
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					19
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	Y	8					27
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 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
10	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					127
11	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	2			N	-0-					127
12	1326	N	959	-0-	-367	-0-	959	2			N	-0-					127
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					127
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					127
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	4588	X	3678	-0-	-910	-0-	3678	2			N	-0-					281
11	4740	X	3765	-0-	-975	-0-	3765	2			N	-0-					281
12	4898	X	3781	-0-	-1117	-0-	3781	2			N	-0-					281
01	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	3549	2			N	-0-					281
02	4256	X	4002	-0-	-254	-0-	4002	2			N	-0-					281
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
10	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	525	1	661	3	Y	24					34
							26	9									
11	1170	N	793	-0-	-377	-0-	338	1	438	3	Y	15					49
							17	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	634	1	864	3	Y	10					59
							11	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	902	1	1150	3	Y	-0-	54	1			5
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	626	1	1083	3	Y	-0-					5
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	890	1	1000	3	Y	30					35
							33	9									

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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					14
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					14
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					14
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					14
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					14
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					13
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					13
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					13
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-					13
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					13
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	353	1	444	3	Y	12					17
							13	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	283	1	366	3	Y	8					25
							9	9									
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	186	1	253	3	Y	5					30
							6	9									
01	806	N	463	-0-	-343	-0-	204	1	259	3	Y	-0-	27	1			3
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	162	1	281	3	Y	-0-					3
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	215	1	241	3	Y	15					18
							17	9									

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
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					11
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					11
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					11
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					11
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	3			Y	-0-					11
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					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
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			Y	-0-					6
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			Y	-0-					6
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					6
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					6
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			Y	-0-					6
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-					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
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-

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
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			Y	-0-					60
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	3			Y	-0-					60
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					60
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					60
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					60
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-	3	7			57

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
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-

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
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					32
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					32
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					32
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					32
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					32
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-	3	7			29

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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					4
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					4
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					4
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					4
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

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

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
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	592	1	746	3	Y	15					21
							17	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	480	1	621	3	Y	9					30
							10	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	471	1	643	3	Y	6					36
							7	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	425	1	541	3	Y	-0-	33	1			3
02	1036	N	472	-0-	-564	-0-	173	1	299	3	Y	-0-					3
03	1116	N	962	-0-	-154	-0-	444	1	498	3	Y	18					21
							20	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					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
10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	3			Y	-0-					16
11	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	2031	3			Y	-0-					16
12	2232	X	1667	-0-	-565	-0-	1667	3			Y	-0-					16
01	2821	X	1841	-0-	-980	-0-	9	1	1832	3	Y	-0-					16
02	1904	N	1512	-0-	-392	-0-	1512	3			Y	-0-					16
03	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	3			Y	-0-					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
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					16
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					16
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					16
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	10	1	2159	3	Y	-0-					16
02	2408	N	1944	-0-	-464	-0-	1944	3			Y	-0-					16
03	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	3			Y	-0-					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
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	686	1	866	3	Y	13					19
							14	9									
11	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	588	1	762	3	Y	9					28
							10	9									
12	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	529	1	721	3	Y	5					33
							6	9									
01	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	559	1	713	3	Y	-0-	30	1			3
02	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	372	1	644	3	Y	-0-					3
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	595	1	669	3	Y	17					20
							19	9									

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
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					59
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			Y	-0-					59
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					59
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					59
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					59
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-	4	7			55

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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					4
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					4
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					4
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	3			Y	-0-					4
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					1
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-					1
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	13126	-0-	-1630	-0-	2323	1	10755	3	N	44					186
							48	9									
11	13050	X	11825	-0-	-1225	-0-	2147	1	9665	3	N	12					198
							13	9									
12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	2281	1	11209	3	N	56	178	1			76
							62	9									
01	13485	X	10101	-0-	-3384	-0-	4065	1	6036	3	N	-0-					76
02	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	2232	1	10015	3	N	45					121
							50	9									
03	13547	X	10578	-0-	-2969	-0-	1868	1	8634	3	N	69					190
							76	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26443	X	22986	-0-	-3457	-0-	28	1	22958	3	N	-0-					30
11	23670	X	23125	-0-	-545	-0-	122	1	22930	3	N	66					96
							73	9									
12	23653	X	19919	-0-	-3734	-0-	551	1	19368	3	N	-0-					96
01	23498	X	21711	-0-	-1787	-0-	812	1	20899	3	N	-0-					96
02	21588	X	16953	-0-	-4635	-0-	433	1	16520	3	N	-0-					96
03	23901	X	17741	-0-	-6160	-0-	17741	3			N	-0-					96

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	15301	-0-	-4942	-0-	4373	1	10620	3	N	280	153	1			200
							308	9									
11	19590	X	13301	-0-	-6289	-0-	3719	1	9384	3	N	180	355	1			25
							198	9									
12	20243	X	7473	-0-	-12770	-0-	2260	1	5062	3	N	137	144	1			18
							151	9									
01	16771	X	1681	-0-	-15090	-0-	445	1	1236	3	N	-0-					18
02	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	4718	1	15849	3	N	212	178	1			52
							233	9									
03	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	4968	1	13422	3	N	312	349	1			15
							343	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	16255	-0-	-2562	-0-	4733	1	11496	3	N	24	178	1			23
							26	9									
11	18210	X	17965	-0-	-245	-0-	5003	1	12623	3	N	308	173	1			158
							339	9									
12	18817	X	9090	-0-	-9727	-0-	2800	1	6271	3	N	17	160	1			15
							19	9									
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					15
02	16772	X	12993	-0-	-3779	-0-	2940	1	9875	3	N	162					177
							178	9									
03	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	6519	1	17613	3	N	342	319	1			200
							376	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			Y	-0-					12
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					13
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					14
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					16
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					16
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					16

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					138
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	1			16
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					2
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					2
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					2
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	-0-					2
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					2
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					2

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					6
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	-0-					6
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	Y	1					7
							1	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					7
02	532	N	344	-0-	-188	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					7
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	44	1	433	2	Y	-0-					7

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	780	-0-	-312	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	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
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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					25
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1493	2	8	9	N	7					32

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					38
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					38
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					38
01	465	N	263	-0-	-202	-0-	262	2	1	9	Y	1					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-					39

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					1
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	2	Y	79	98	1			66
							87	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	33	1	1394	2	Y	79	57	1			88
							87	9									
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	33	1	1360	2	Y	97	163	1			22
							107	9									
01	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	31	1	1345	2	Y	5	26	1			1
							6	9									
02	1400	N	1217	-0-	-183	-0-	25	1	1190	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	33	1	1345	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

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
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	643	-0-	-194	-0-	14	1	625	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	21	1	1029	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	837	N	368	-0-	-469	-0-	9	1	355	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

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
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	801	-0-	-191	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	516	-0-	-296	-0-	10	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	481	-0-	-418	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

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
10	961	N	218	-0-	-743	-0-	218	2			Y	-0-					34
11	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			Y	-0-					34
12	527	N	192	-0-	-335	-0-	192	2			Y	-0-					34
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1					35
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					35
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					35

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

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
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	Y	12					119
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	807	2	12	9	Y	11					130
12	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	2			Y	-0-	122	1			8
01	713	N	481	-0-	-232	-0-	470	2	11	9	Y	10					18
02	644	N	357	-0-	-287	-0-	349	2	8	9	Y	7					25
03	403	N	249	-0-	-154	-0-	240	2	9	9	Y	8					33

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

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
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	2	7	9	Y	6					66
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					66
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	Y	1					67
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5					72
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	2	10	9	Y	9					81
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	Y	8	78	1	2	8	9

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

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
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	385	1	3763	2	Y	2					88
							2	9									
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	347	1	3512	2	Y	11					99
							12	9									
12	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	252	1	2767	2	Y	8					107
							9	9									
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	319	1	3499	2	Y	4					111
							4	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	303	1	3188	2	Y	3					114
							3	9									
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	361	1	3569	2	Y	6					120
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	1					8
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	1					9
							1	9									
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					9
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					9
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					9
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	392	2	Y	3	2	8			10
							3	9									

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

10	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	2			Y	-0-					6
11	720	N	294	-0-	-426	-0-	294	2			Y	-0-					6
12	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	2			Y	-0-					6
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					6
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	201	2			Y	-0-					6
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					6

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

10	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	2			Y	-0-					1
11	840	N	489	-0-	-351	-0-	489	2			Y	-0-					1
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			Y	-0-					1
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					1
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					1

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

10	310	N	192	-0-	-118	-0-	4	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	7	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	14	1	615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	15	1	631	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	47	1	2093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	38	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	25	1	1103	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	33	1	1360	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

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
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	43	1	1896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	55	1	2298	2	Y	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	50	1	2170	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	43	1	2077	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	43	1	1755	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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	C M	COND PROD	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-

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	C M	COND PROD	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-

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
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	24	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	Y	143	115	1			28
							157	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	2	Y	87	70	1			45
							96	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	2	Y	125	78	1			92
							138	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	11	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1084	2	Y	50	61	1			41
							55	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	28	1	1178	2	Y	54	35	1			60
							59	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	2	Y	73	116	1			17
							80	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	29	1	1244	2	Y	106	102	1			21
							117	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	24	1	1181	2	Y	65	52	1			34
							72	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	Y	12	37	1			9
							13	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

10	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	N	958	-0-	-752	-0-	22	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	91	-0-	-1676	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	N	219	-0-	-677	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-					2
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					2
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	732	2	Y	-0-					2
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	-0-					2
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	Y	-0-					2
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	92	1	906	2	Y	-0-					2

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	130	1	1272	2	Y	1					71
							1	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	Y	10					81
							11	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	982	2	Y	7					88
							8	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1271	2	Y	4					92
							4	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	75	1	795	2	Y	2					94
							2	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	102	1	1009	2	Y	5					99
							6	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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
10	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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
10	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	Y	-0-					3
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	79	1	803	2	Y	1					4
							1	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	Y	-0-					4
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	748	2	Y	-0-					4
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	Y	-0-					4
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	90	1	890	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2997	-0-	197	206	2997	2			Y	-0-					-0-
03	3057	N	2851	-0-	-206	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	9	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	13	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	14	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	640	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	21	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	24	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	22	1	936	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	15	1	732	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
03	961	N	711	-0-	-250	-0-	16	1	669	2	Y	24	15	1			18
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	39	1	1621	2	Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	34	1	1462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	668	-0-	-592	-0-	14	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	42	1	1726	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	644	-0-	-376	-0-	15	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	736	-0-	-194	-0-	17	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	2480	N	2098	-0-	-382	-0-	46	1	2040	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
11	2370	N	1955	-0-	-415	-0-	44	1	1899	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
12	2294	N	1838	-0-	-456	-0-	43	1	1782	2	Y	12	21	1			3
							13	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	54	1	2357	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	32	1	1562	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
03	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	31	1	1275	2	Y	17	13	1			12
							19	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
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	38	48	1			32
							42	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	34	28	1			38
							37	9									
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	56	81	1			13
							62	9									
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	6	1	255	2	Y	25	33	1			5
							28	9									
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	4	1	189	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	7	1	297	2	Y	22	14	1			16
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	30	1	1333	2	Y	69	87	1			58
							76	9									
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	29	1	1228	2	Y	66	50	1			74
							73	9									
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	31	1	1280	2	Y	86	140	1			20
							95	9									
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	23	1	984	2	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
02	1232	N	1004	-0-	-228	-0-	20	1	983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	26	1	1074	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1838	2	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1924	2	Y	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	44	1	1906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	34	1	1627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	47	1	1902	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	28	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	930	-0-	-360	-0-	21	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	790	-0-	-605	-0-	19	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	621	-0-	-650	-0-	14	1	599	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	868	N	704	-0-	-164	-0-	14	1	683	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	17	1	702	2	Y	10	6	1			7
							11	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	13	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	12	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	12	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	8	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	153	-0-	-343	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	6	1	275	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	635	2	Y	11	3	1			12
							12	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	445	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	5	1	213	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	2	1	1			1
							2	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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	52	-0-	-630	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	12	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	15	1	593	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
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	21	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	25	1	1078	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	20	1	971	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1100	2	Y	7	4	1			5
							8	9									

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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
03	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
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	24	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	26	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	22	1	947	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	22	1	1057	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	39	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	32	1	1535	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	42	1	1697	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	136	-0-	-546	-0-	136	2			Y	-0-					6
11	630	N	214	-0-	-416	-0-	214	2			Y	-0-					6
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					6
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					7
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					7
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					7

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	-0-	-536	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					27
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	787	2	9	9	Y	8					35
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	717	2	7	9	Y	6					41
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	917	2	2	9	Y	2					43
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	Y	4					47
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	Y	3	45	1			5

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					4
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					4
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					5
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					5
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					5

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-

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
10	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1241	2	1	9	Y	1					1
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					1
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	1268	2			Y	-0-					1
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-	1	1			-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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	Y	1					14
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	846	2	4	9	Y	4					18
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	633	2	2	9	Y	2					20
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					21
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					23
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	Y	1	22	1			2

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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	19	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	19	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	20	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	23	1	949	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
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					35
11	2130	X	1732	-0-	-398	-0-	1731	2	1	9	Y	1					36
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2810	2	11	9	Y	10					46
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2714	2	1	9	Y	1					47
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3	9	Y	3					50
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2622	2	9	9	Y	8	4	8			54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	23	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	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

10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1528	2	152	9	Y	138	182	1			48
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			Y	-0-					48
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	2			Y	-0-					48
01	1674	N	823	-0-	-851	-0-	823	2			Y	-0-					48
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					48
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					48

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

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-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			Y	-0-					35
11	1530	N	436	-0-	-1094	-0-	436	2			Y	-0-					35
12	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			Y	-0-					35
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	494	2	2	9	Y	2					37
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					37
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	343	2	1	9	Y	1					38

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					78
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	359	2	2	9	Y	2					80
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					81
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2					83
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	2			Y	-0-					83
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	300	2	2	9	Y	2					85

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					4
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	295	2	3	9	Y	3					7
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	304	2	2	9	Y	2					9
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					9
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	251	2	1	9	Y	1					10
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	10	1			1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

10	0	N	-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-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

10	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			Y	-0-					5
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2					7
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	993	2	2	9	Y	2					9
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					12
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	978	2			Y	-0-					12
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	979	2	8	9	Y	7					45
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	Y	13					58
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	Y	5					63
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12					75
02	1036	N	782	-0-	-254	-0-	779	2	3	9	Y	3					78
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					82

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	524	-0-	-158	-0-	524	2			Y	-0-					22
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					22
12	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					22
01	589	X	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					22
02	532	X	477	-0-	-55	-0-	477	2			Y	-0-					22
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					2
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					2
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					2
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					2
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					2
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					2
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	387	2	117	9	Y	106	106	1			2
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					2
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					2
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					12
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					12
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					12
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					12
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					14
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					14
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					14
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					14
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					14
03	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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	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
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					42
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					42
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					42
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					42
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					42
03	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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					18
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					18
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					18
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					18
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					18
03	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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					4
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					4
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					4
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					4
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					4
03	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
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					10
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1536	2	89	9	Y	81	86	1			5
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1608	2	54	9	Y	49	49	1			5
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					5
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	3100	N	3023	-0-	-77	6059	3023	2			Y	-0-					16
11	3000	N	2785	-0-	-215	5844	2785	2			Y	-0-					16
12	3100	N	3088	-0-	-12	5832	3088	2			Y	-0-					16
01	3100	N	3098	-0-	-2	5830	3098	2			Y	-0-					16
02	2800	N	2768	-0-	-32	5798	2768	2			Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5798					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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					10
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	980	2	83	9	Y	75	80	1			5
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					5
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					5
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					3
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					3
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					3
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					3
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					6
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					6
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					6
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					6
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					6
03	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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					46
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					46
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					46
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					46
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					46
03	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
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					104
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					104
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					104
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					104
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					104
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2316	-0-	-784	1369	2316	2			Y	-0-					31
11	3000	N	2709	-0-	-291	1078	2547	2	162	9	Y	147	173	1			5
12	3100	N	2681	-0-	-419	659	2681	2			Y	-0-					5
01	3100	N	2582	-0-	-518	141	2582	2			Y	-0-					5
02	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	2199	2			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					114
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					114
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					114
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					114
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					114
03	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
10	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					75
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					75
12	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					75
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					75
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5736	2	10	9	N	9					84
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					84

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
10	2425	N	2206	-0-	-219	-0-	2206	2			Y	-0-					142
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					142
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					142
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					142
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					15
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					15
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					15
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					15
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					15
03	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
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					179
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					179
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					179
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					179
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					179
03	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
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					110
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					110
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					110
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					110
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					60
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					60
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					60
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					27
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					27
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					27
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					27
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					27
03	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
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					82
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					82
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					82
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					82
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					82
03	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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					250
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					250
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					250
03	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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					128
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					128
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					128
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					128
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					128
03	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
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					9
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					9
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					9
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					9
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					9
03	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
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					190
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					190
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					190
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					190
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					80
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	448	2	103	9	N	94	84	1			90
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					90
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					90
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					82
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	N	7					89
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					89
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					78
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					78
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					78
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					78
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					78
03	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
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1					44
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					49
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	9	N	12					61
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	N	10					71
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					132
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					132
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	597	2	120	9	N	109					241
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					241
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					241
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

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
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					84
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					84
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					84
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					84
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					84
03	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
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					45
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					45
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					45
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					45
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					189
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					189
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					189
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					189
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					189
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					51
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					51
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					51
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					51
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					51
03	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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					9
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					9
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					9
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					9
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					9
03	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
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					22
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					22
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					22
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					22
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					22
03	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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					19
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					19
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					19
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					19
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					19
03	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
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					15
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					15
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					15
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					15
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					15
03	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
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					47
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					47
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					47
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					47
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					25
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					25
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					25
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					25
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					25
03	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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					15
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					15
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					15
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					15
03	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
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					30
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					30
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					30
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					30
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	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
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					35
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					38
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					42
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					43
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					79
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					79
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					79
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					79
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2					17
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					20
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	Y	5					25
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	Y	2					27
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					16
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					16
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					16
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					16
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					16
03	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
10	3100	N	2993	-0-	-107	3905	2993	2			Y	-0-					31
11	3000	N	2866	-0-	-134	3771	2866	2			Y	-0-					31
12	3100	N	2643	-0-	-457	3314	2643	2			Y	-0-					31
01	3100	N	2508	-0-	-592	2722	2508	2			Y	-0-					31
02	2800	N	2276	-0-	-524	2198	2276	2			Y	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2198					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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					90
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11	96	1			5
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					7
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					13
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	N	14					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5					80
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	2	10	9	N	9					89
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					104
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1150	2	9	9	N	8					112
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					23
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					23
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					23
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					23
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					23
03	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
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					67
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6779	2	14	9	N	13					80
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					80
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					80
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					80
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					80

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
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					31
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					31
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					31
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					31
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					7
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					7
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					7
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					7
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					7
03	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
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					48
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					48
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					48
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					48
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					48
03	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
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					33
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					33
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					33
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1692	2	255	9	N	232	180	1			85
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1485	2	43	9	N	39					124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					56
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					56
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					56
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					56
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					56
03	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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					28
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					28
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					28
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					28
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					28
03	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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					14
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					14
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					14
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					14
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					103
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-	40	1			63
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2480	2	36	9	Y	33	86	1			10
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					10
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2759	2	1	9	Y	1	1	8			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					105
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					105
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					105
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					105
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					105
03	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
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					76
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					76
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					76
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					76
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	Y	1	1	8			76
03	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
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					3
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					3
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					3
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					3
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					3
03	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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3					80
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					80
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					80
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					80
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
10	DLQ G-10		777	-0-	777	2460	777	2			Y	-0-					56
11	DLQ G-10		700	-0-	700	3160	700	2			Y	-0-					56
12	3000	N	939	-0-	-2061	1099	847	2	92	9	Y	84	130	1			10
01	1903	N	804	-0-	-1099	-0-	804	2			Y	-0-					10
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	DLQ G-10		849	-0-	849	2394	849	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3177	783	2			Y	-0-					11
12	3000	N	868	-0-	-2132	1045	868	2			Y	-0-					11
01	1916	N	871	-0-	-1045	-0-	871	2			Y	-0-					11
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	DLQ G-10		835	-0-	835	2609	835	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		845	-0-	845	3454	845	2			Y	-0-					17
12	3000	N	835	-0-	-2165	1289	835	2			Y	-0-					17
01	2089	N	800	-0-	-1289	-0-	800	2			Y	-0-					17
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2185	-0-	2185	6076	2185	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1963	-0-	1963	8039	1963	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	2055	-0-	-945	7094	2055	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2027	-0-	-1073	6021	2027	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2009	-0-	-791	5230	2009	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5230					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
10	DLQ G-10		877	-0-	877	2693	877	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		857	-0-	857	3550	857	2			Y	-0-					48
12	3000	N	870	-0-	-2130	1420	870	2			Y	-0-					48
01	2283	N	863	-0-	-1420	-0-	863	2			Y	-0-					48
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4283	1396	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1317	-0-	1317	5600	1317	2			Y	-0-					39
12	3000	N	1322	-0-	-1678	3922	1322	2			Y	-0-					39
01	3100	N	1293	-0-	-1807	2115	1293	2			Y	-0-					39
02	2800	N	1217	-0-	-1583	532	1217	2			Y	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	532					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
10	DLQ G-10		852	-0-	852	2567	852	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		816	-0-	816	3383	816	2			Y	-0-					6
12	3000	N	752	-0-	-2248	1135	752	2			Y	-0-					6
01	1849	N	714	-0-	-1135	-0-	714	2			Y	-0-					6
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		632	-0-	632	1941	632	2			Y	-0-					66
11	DLQ G-10		617	-0-	617	2558	617	2			Y	-0-					66
12	3000	N	627	-0-	-2373	185	627	2			Y	-0-					66
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					66
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					109
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					109
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					109
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					109
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3691	1181	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1195	-0-	1195	4886	1195	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1181	-0-	-1819	3067	1181	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1131	-0-	-1969	1098	1131	2			Y	-0-					21
02	2173	N	1075	-0-	-1098	-0-	1075	2			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3576	1146	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1171	-0-	1171	4747	1171	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1157	-0-	-1843	2904	1157	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1091	-0-	-2009	895	1091	2			Y	-0-					21
02	2037	N	1142	-0-	-895	-0-	1142	2			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		857	-0-	857	2556	857	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		820	-0-	820	3376	820	2			Y	-0-					19
12	3000	N	810	-0-	-2190	1186	810	2			Y	-0-					19
01	1992	N	806	-0-	-1186	-0-	806	2			Y	-0-					19
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		866	-0-	866	2407	866	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		778	-0-	778	3185	778	2			Y	-0-					3
12	3000	N	815	-0-	-2185	1000	815	2			Y	-0-					3
01	1803	N	803	-0-	-1000	-0-	803	2			Y	-0-					3
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3594	2	8	9	N	7					67
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3315	2	11	9	N	10					77
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					77
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3615	2	22	9	N	20					97
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3546	2	3	9	N	3					100
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					100

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
10	DLQ G-10		1750	-0-	1750	4933	1750	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1612	-0-	1612	6545	1612	2			Y	-0-					22
12	3000	N	1787	-0-	-1213	5332	1787	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1794	-0-	-1306	4026	1794	2			Y	-0-					22
02	2800	N	1602	-0-	-1198	2828	1602	2			Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2828					Y	NO RPT					22

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1509	-0-	1509	4599	1509	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		1659	-0-	1659	6258	1659	2			Y	-0-					38
12	3000	N	1746	-0-	-1254	5004	1746	2			Y	-0-					38
01	3100	N	1682	-0-	-1418	3586	1682	2			Y	-0-					38
02	2800	N	1433	-0-	-1367	2219	1433	2			Y	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2219					Y	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	N	2					55
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7					62
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7					69
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5					74
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	N	3					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					53
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2542	2	11	9	N	10					63
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2692	2	13	9	N	12					75
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2772	2	8	9	N	7					82
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2719	2	6	9	N	5					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

10	DLQ G-10		2396	-0-	2396	7375	2396	2			Y	-0-					79
11	DLQ G-10		2494	-0-	2494	9869	2494	2			Y	-0-					79
12	12280	X	2411	-0-	-9869	-0-	2411	2			Y	-0-					79
01	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			Y	-0-					79
02	2324	X	2134	-0-	-190	-0-	2134	2			Y	-0-					79
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	3845	1341	2			Y	-0-					72
11	DLQ G-10		1331	-0-	1331	5176	1331	2			Y	-0-					72
12	3000	N	1228	-0-	-1772	3404	1228	2			Y	-0-					72
01	3100	N	1248	-0-	-1852	1552	1248	2			Y	-0-					72
02	2800	N	1296	-0-	-1504	48	1296	2			Y	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	48					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

10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					15
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					15
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					15
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					15
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

10	DLQ G-10		3143	-0-	3143	8739	3143	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2824	-0-	2824	11563	2824	2			Y	-0-					-0-
12	14519	X	2956	-0-	-11563	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

10	DLQ G-10		2226	-0-	2226	6947	2226	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		2276	-0-	2276	9223	2276	2			Y	-0-					36
12	3000	N	2248	-0-	-752	8471	2248	2			Y	-0-					36
01	3100	N	2120	-0-	-980	7491	2120	2			Y	-0-					36
02	2800	N	2220	-0-	-580	6911	2220	2			Y	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6911					Y	NO RPT					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2576	2	58	9	N	53	188	1			25
11	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	2			N	-0-					25
12	2635	X	2411	-0-	-224	-0-	2411	2			N	-0-					25
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					25
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

10	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4557	1520	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1459	-0-	1459	6016	1459	2			Y	-0-					5
12	3000	N	1503	-0-	-1497	4519	1503	2			Y	-0-					5
01	3100	N	1470	-0-	-1630	2889	1470	2			Y	-0-					5
02	2800	N	1340	-0-	-1460	1429	1340	2			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1429					Y	NO RPT					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

10	DLQ G-10		3690	-0-	3690	10260	3690	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3315	-0-	3315	13575	3315	2			Y	-0-					-0-
12	17046	X	3471	-0-	-13575	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

10	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3832	1228	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1255	-0-	1255	5087	1255	2			Y	-0-					39
12	3000	N	1240	-0-	-1760	3327	1240	2			Y	-0-					39
01	3100	N	1169	-0-	-1931	1396	1169	2			Y	-0-					39
02	2620	N	1224	-0-	-1396	-0-	1224	2			Y	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	4853	1627	2			Y	-0-					43
11	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6409	1556	2			Y	-0-					43
12	3000	N	1538	-0-	-1462	4947	1538	2			Y	-0-					43
01	3100	N	1530	-0-	-1570	3377	1530	2			Y	-0-					43
02	2800	N	1420	-0-	-1380	1997	1420	2			Y	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1997					Y	NO RPT					43

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

10	DLQ G-10		1429	-0-	1429	4028	1429	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1316	-0-	1316	5344	1316	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1459	-0-	-1541	3803	1459	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1464	-0-	-1636	2167	1464	2			Y	-0-					21
02	2800	N	1308	-0-	-1492	675	1308	2			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	675					Y	NO RPT					21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

10	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4482	1563	2			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		1535	-0-	1535	6017	1535	2			Y	-0-					40
12	3000	N	1462	-0-	-1538	4479	1462	2			Y	-0-					40
01	3100	N	1409	-0-	-1691	2788	1409	2			Y	-0-					40
02	2800	N	1267	-0-	-1533	1255	1267	2			Y	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1255					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		798	-0-	798	2288	798	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3071	783	2			Y	-0-					34
12	3000	N	746	-0-	-2254	817	746	2			Y	-0-					34
01	1536	N	719	-0-	-817	-0-	719	2			Y	-0-					34
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2841	1022	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		918	-0-	918	3759	918	2			Y	-0-					4
12	3000	N	961	-0-	-2039	1720	961	2			Y	-0-					4
01	2668	N	948	-0-	-1720	-0-	948	2			Y	-0-					4
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		951	-0-	951	2680	951	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		876	-0-	876	3556	876	2			Y	-0-					26
12	3000	N	971	-0-	-2029	1527	971	2			Y	-0-					26
01	2501	N	974	-0-	-1527	-0-	974	2			Y	-0-					26
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		494	-0-	494	1481	494	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		474	-0-	474	1955	474	2			Y	-0-					4
12	2444	N	489	-0-	-1955	-0-	489	2			Y	-0-					4
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					4
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		782	-0-	782	2362	782	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3145	783	2			Y	-0-					30
12	3000	N	829	-0-	-2171	974	829	2			Y	-0-					30
01	1747	N	773	-0-	-974	-0-	773	2			Y	-0-					30
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4076	1337	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		1470	-0-	1470	5546	1470	2			Y	-0-					30
12	3000	N	1548	-0-	-1452	4094	1548	2			Y	-0-					30
01	3100	N	1491	-0-	-1609	2485	1491	2			Y	-0-					30
02	2800	N	1270	-0-	-1530	955	1270	2			Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	955					Y	NO RPT					30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2126	-0-	2126	6636	2126	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		2174	-0-	2174	8810	2174	2			Y	-0-					36
12	3000	N	2148	-0-	-852	7958	2148	2			Y	-0-					36
01	3100	N	2025	-0-	-1075	6883	2025	2			Y	-0-					36
02	2800	N	2120	-0-	-680	6203	2120	2			Y	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6203					Y	NO RPT					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2034	-0-	2034	5834	2034	2			Y	-0-					44
11	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7833	1999	2			Y	-0-					44
12	3000	N	1904	-0-	-1096	6737	1904	2			Y	-0-					44
01	3100	N	1834	-0-	-1266	5471	1834	2			Y	-0-					44
02	2800	N	1650	-0-	-1150	4321	1650	2			Y	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4321					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2038	-0-	2038	6370	2038	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		2063	-0-	2063	8433	2063	2			Y	-0-					22
12	3000	N	2038	-0-	-962	7471	2038	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1953	-0-	-1147	6324	1953	2			Y	-0-					22
02	2800	N	1854	-0-	-946	5378	1854	2			Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5378					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1343	-0-	1343	4253	1343	2			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5464	1211	2			Y	-0-					63
12	3000	N	1465	-0-	-1535	3929	1465	2			Y	-0-					63
01	3100	N	1390	-0-	-1710	2219	1390	2			Y	-0-					63
02	2800	N	1324	-0-	-1476	743	1324	2			Y	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	743					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1916	-0-	1916	5715	1916	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		1832	-0-	1832	7547	1832	2			Y	-0-					36
12	3000	N	1811	-0-	-1189	6358	1811	2			Y	-0-					36
01	3100	N	1801	-0-	-1299	5059	1801	2			Y	-0-					36
02	2800	N	1672	-0-	-1128	3931	1672	2			Y	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3931					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1743	-0-	1743	5314	1743	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		1917	-0-	1917	7231	1917	2			Y	-0-					46
12	3000	N	2018	-0-	-982	6249	2018	2			Y	-0-					46
01	3100	N	1944	-0-	-1156	5093	1944	2			Y	-0-					46
02	2800	N	1656	-0-	-1144	3949	1656	2			Y	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3949					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1320	-0-	1320	3657	1320	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		1266	-0-	1266	4923	1265	2	1	9	Y	1	1	8			33
12	3000	N	1264	-0-	-1736	3187	1263	2	1	9	Y	1	1	8			33
01	3100	N	1262	-0-	-1838	1349	1262	2			Y	-0-					33
02	2510	N	1161	-0-	-1349	-0-	1159	2	2	9	Y	2	2	8			33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1598	-0-	1598	4504	1598	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1472	-0-	1472	5976	1472	2			Y	-0-					22
12	3000	N	1632	-0-	-1368	4608	1632	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1637	-0-	-1463	3145	1637	2			Y	-0-					22
02	2800	N	1463	-0-	-1337	1808	1463	2			Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1808					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
10	DLQ G-10		763	-0-	763	2114	763	2			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		731	-0-	731	2845	731	2			Y	-0-					42
12	3000	N	732	-0-	-2268	577	730	2	2	9	Y	2	2	8			42
01	1306	N	729	-0-	-577	-0-	729	2			Y	-0-					42
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1583	-0-	1583	4401	1583	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		1422	-0-	1422	5823	1422	2			Y	-0-					6
12	3000	N	1489	-0-	-1511	4312	1489	2			Y	-0-					6
01	3100	N	1468	-0-	-1632	2680	1468	2			Y	-0-					6
02	2800	N	1455	-0-	-1345	1335	1455	2			Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1335					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
10	DLQ G-10		871	-0-	871	2497	871	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		864	-0-	864	3361	864	2			Y	-0-					46
12	3000	N	797	-0-	-2203	1158	797	2			Y	-0-					46
01	1969	N	811	-0-	-1158	-0-	811	2			Y	-0-					46
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		586	-0-	586	1831	586	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		593	-0-	593	2424	593	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	585	-0-	-2415	9	585	2			Y	-0-					-0-
01	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	DLQ G-10		582	-0-	582	1670	582	2			Y	-0-					31
11	DLQ G-10		572	-0-	572	2242	572	2			Y	-0-					31
12	2787	N	545	-0-	-2242	-0-	545	2			Y	-0-					31
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					31
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		811	-0-	811	2534	811	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		820	-0-	820	3354	820	2			Y	-0-					34
12	3000	N	811	-0-	-2189	1165	811	2			Y	-0-					34
01	1942	N	777	-0-	-1165	-0-	777	2			Y	-0-					34
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		527	-0-	527	1644	527	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		538	-0-	538	2182	538	2			Y	-0-					26
12	2714	N	532	-0-	-2182	-0-	532	2			Y	-0-					26
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					26
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4325	1432	2			Y	-0-			72
11	DLQ G-10		1433	-0-	1433	5758	1433	2			Y	-0-			72
12	3000	N	1518	-0-	-1482	4276	1518	2			Y	-0-			72
01	3100	N	1416	-0-	-1684	2592	1416	2			Y	-0-			72
02	2800	N	1264	-0-	-1536	1056	1264	2			Y	-0-			72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1056					Y	NO RPT			72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			45
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			45
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			45
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			45
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			45
03	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

10	DLQ G-10		1431	-0-	1431	4532	1431	2			Y	-0-			111
11	DLQ G-10		1290	-0-	1290	5822	1290	2			Y	-0-			111
12	3000	N	1561	-0-	-1439	4383	1561	2			Y	-0-			111
01	3100	N	1482	-0-	-1618	2765	1482	2			Y	-0-			111
02	2800	N	1411	-0-	-1389	1376	1411	2			Y	-0-			111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1376					Y	NO RPT			111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

10	DLQ G-10		1784	-0-	1784	4961	1784	2			Y	-0-			4
11	DLQ G-10		1603	-0-	1603	6564	1603	2			Y	-0-			4
12	8242	X	1678	-0-	-6564	-0-	1678	2			Y	-0-			4
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-			4
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			4
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			4

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

10	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4065	1442	2			Y	-0-			21
11	DLQ G-10		1328	-0-	1328	5393	1328	2			Y	-0-			21
12	3000	N	1473	-0-	-1527	3866	1473	2			Y	-0-			21
01	3100	N	1478	-0-	-1622	2244	1478	2			Y	-0-			21
02	2800	N	1320	-0-	-1480	764	1320	2			Y	-0-			21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	764					Y	NO RPT			21

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

10	DLQ G-10		1050	-0-	1050	3131	1050	2			Y	-0-			7
11	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4135	1004	2			Y	-0-			7
12	3000	N	992	-0-	-2008	2127	992	2			Y	-0-			7
01	3100	N	987	-0-	-2113	14	987	2			Y	-0-			7
02	931	N	917	-0-	-14	-0-	917	2			Y	-0-			7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

10	DLQ G-10		673	-0-	673	2068	673	2			Y	-0-			81
11	DLQ G-10		658	-0-	658	2726	658	2			Y	-0-			81
12	3000	N	668	-0-	-2332	394	668	2			Y	-0-			81
01	1056	N	662	-0-	-394	-0-	662	2			Y	-0-			81
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	DLQ G-10		1688	-0-	1688	4759	1688	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10		1555	-0-	1555	6314	1555	2			Y	-0-					41
12	3000	N	1724	-0-	-1276	5038	1724	2			Y	-0-					41
01	3100	N	1730	-0-	-1370	3668	1730	2			Y	-0-					41
02	2800	N	1546	-0-	-1254	2414	1546	2			Y	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2414					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
10	DLQ G-10		2433	-0-	2433	6740	2433	2			Y	-0-					75
11	DLQ G-10		2334	-0-	2334	9074	2332	2	2	9	Y	2	2	8			75
12	3000	N	2334	-0-	-666	8408	2328	2	6	9	Y	5	5	8			75
01	3100	N	2325	-0-	-775	7633	2325	2			Y	-0-	1	8			74
02	2800	N	2140	-0-	-660	6973	2136	2	4	9	Y	4	4	8			74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6973					Y	NO RPT					74

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
10	DLQ G-10		287	-0-	287	795	287	2			Y	-0-					122
11	DLQ G-10		275	-0-	275	1070	275	2			Y	-0-					122
12	1345	N	275	-0-	-1070	-0-	275	2			Y	-0-					122
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					122
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2591	-0-	2591	8096	2591	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	10717	2621	2			Y	-0-					32
12	13307	X	2590	-0-	-10717	-0-	2590	2			Y	-0-					32
01	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2			Y	-0-					32
02	2576	X	2357	-0-	-219	-0-	2357	2			Y	-0-					32
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					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
10	17205	X	16709	-0-	-496	-0-	16709	2			N	-0-					5
11	16650	X	15925	-0-	-725	-0-	15925	2			N	-0-					5
12	17205	X	16235	-0-	-970	-0-	16174	2	61	9	N	55	50	1			10
01	17205	X	16154	-0-	-1051	-0-	16154	2			N	-0-					10
02	15092	X	14816	-0-	-276	-0-	14816	2			N	-0-					10
03	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					10

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
10	19561	X	16994	-0-	-2567	-0-	16994	2			N	-0-					15
11	16890	X	16197	-0-	-693	-0-	16197	2			N	-0-					15
12	17515	X	16659	-0-	-856	-0-	16450	2	209	9	N	190	185	1			20
01	17515	X	16429	-0-	-1086	-0-	16429	2			N	-0-					20
02	15344	X	15068	-0-	-276	-0-	15068	2			N	-0-					20
03	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1					78
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					79
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7					86
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	N	15					101
02	924	N	677	-0-	-247	-0-	677	2			N	-0-					101
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					101

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					106
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					106
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					106
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					106
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					106
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					106

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	482	2	6	9	Y	5					11
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3					14
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1	13	1			2
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					2
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	901	2	22	9	Y	20					22

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	496	N	219	-0-	-277	-0-	219	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	2377	2	31	9	Y	28					46
11	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	2166	2	19	9	Y	17					63
12	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	2257	2	3	9	Y	3	57	1			9
01	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	2203	2			Y	-0-					9
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					9
03	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	2184	2	59	9	Y	54					63

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2473	-0-	-627	1762	2440	2	33	9	Y	30					51
11	3000	N	2066	-0-	-934	828	2046	2	20	9	Y	18					69
12	2816	N	1988	-0-	-828	-0-	1985	2	3	9	Y	3	62	1			10
01	2480	N	1869	-0-	-611	-0-	1869	2			Y	-0-					10
02	2324	X	2180	-0-	-144	-0-	2180	2			Y	-0-					10
03	2480	X	2152	-0-	-328	-0-	2093	2	59	9	Y	54					64

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1018	2	14	9	Y	13					22
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	Y	8					30
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	926	2	2	9	Y	2	28	1			4
01	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	2			Y	-0-					4
02	1232	N	917	-0-	-315	-0-	917	2			Y	-0-					4
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			Y	-0-					4

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					1
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5					5

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					27
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					27
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					27
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					27
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					27
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 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
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					28
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1064	2	88	9	N	80					108
12	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	2			N	-0-					108
01	1240	N	937	-0-	-303	-0-	937	2			N	-0-					108
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	872	2			N	-0-					108
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					108

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			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
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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
10	1116	N	507	-0-	-609	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	Y	4					7
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	337	2	2	9	Y	2					9
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-	8	1			1
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					1
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					1
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					1

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
10	DLQ G-10		78	-0-	78	1473	78	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		116	-0-	116	1589	116	2			Y	-0-					4
12	1622	N	33	-0-	-1589	-0-	33	2			Y	-0-	3	1			1
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1

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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2604	N	2012	-0-	-592	-0-	2012	2			N	-0-					31
11	2520	N	1903	-0-	-617	-0-	1903	2			N	-0-					31
12	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			N	-0-					31
01	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					31
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					31
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	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
10	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	1836	2			N	-0-					12
11	2400	X	1233	-0-	-1167	-0-	1233	2			N	-0-					12
12	2480	X	580	-0-	-1900	-0-	580	2			N	-0-					12
01	2480	X	635	-0-	-1845	-0-	635	2			N	-0-					12
02	1148	N	647	-0-	-501	-0-	647	2			N	-0-					12
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	680	2	22	9	N	20					32

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
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	589	N	131	-0-	-458	-0-	131	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
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					29
11	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2419	2			N	-0-					29
12	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					29
01	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	2248	2			N	-0-					29
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					29
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	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
10	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2319	2			N	-0-					29
11	2640	N	2203	-0-	-437	-0-	2203	2			N	-0-					29
12	2635	N	2092	-0-	-543	-0-	2092	2			N	-0-					29
01	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					29
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					29
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	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
10	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					27
11	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2			N	-0-					27
12	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1034	2			N	-0-					27
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					27
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					27
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	1997	2			N	-0-					32
11	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	1806	2			N	-0-					32
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32
01	1984	N	1231	-0-	-753	-0-	1231	2			N	-0-					32
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					32
03	2325	N	611	-0-	-1714	-0-	611	2			N	-0-					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			N	-0-					65
11	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	2361	2			N	-0-					65
12	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	2543	2			N	-0-					65
01	2697	X	2089	-0-	-608	-0-	2089	2			N	-0-					65
02	2212	N	2190	-0-	-22	-0-	2190	2			N	-0-					65
03	2542	N	1976	-0-	-566	-0-	1976	2			N	-0-					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	614	-0-	-688	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	547	-0-	-623	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					47
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					47
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					47
01	2015	N	1088	-0-	-927	-0-	1088	2			N	-0-					47
02	1988	N	839	-0-	-1149	-0-	839	2			N	-0-					47
03	1178	N	626	-0-	-552	-0-	626	2			N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	2471	2			N	-0-					57
11	2760	X	2166	-0-	-594	-0-	2166	2			N	-0-					57
12	2852	X	1782	-0-	-1070	-0-	1782	2			N	-0-					57
01	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	1805	2			N	-0-					57
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					57
03	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					32
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					32
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					32
03	1116	N	319	-0-	-797	-0-	319	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
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	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
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					29
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					29
12	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					29
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					29
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					29
03	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	1829	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
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
11	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1401	2			N	-0-					37
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					37
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					37
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	1194	2			N	-0-					37
03	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	1627	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
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					27
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					27
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					27
01	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	2			N	-0-					27
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			N	-0-					27
03	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	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
10	3831	X	1209	-0-	-2622	-0-	1209	2			N	-0-					14
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					14
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					14
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-					14
02	1512	N	1080	-0-	-432	-0-	1080	2			N	-0-					14
03	1240	N	453	-0-	-787	-0-	453	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
10	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-					45
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					45
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					45
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					45
02	1092	N	933	-0-	-159	-0-	933	2			N	-0-					45
03	1023	N	294	-0-	-729	-0-	294	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
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					27
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					27
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					27
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					27
03	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
11	1050	N	500	-0-	-550	-0-	500	2			N	-0-					39
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					39
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					39
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					39
03	1240	N	247	-0-	-993	-0-	247	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1751	-0-	-698	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	949	-0-	-1179	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2023	-0-	-488	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

10	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1203	2	264	9	N	240					240

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			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
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					30
11	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	2			N	-0-					30
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					30
01	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					30
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					30
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	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
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					42
11	1290	N	971	-0-	-319	-0-	971	2			N	-0-					42
12	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	2			N	-0-					42
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					42
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					42
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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
10	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					27
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					27
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					27
01	2356	N	1890	-0-	-466	-0-	1890	2			N	-0-					27
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					27
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	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
10	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					63
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					63
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					63
01	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	1455	2			N	-0-					63
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					63
03	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	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
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					24
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					24
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					24
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					24
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					24
03	558	N	262	-0-	-296	-0-	262	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					42
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					42
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					42
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					42
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					65
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					65
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					65
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					65
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					65
03	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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					317
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					317
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					317
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					317
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					317
03	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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5					20
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	2	11	9	Y	10					30
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	452	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	Y	5					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					104
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					104
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					104
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					104
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					104
03	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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					42
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					42
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					42
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					42
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					65
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					65
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					65
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					65
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					65
03	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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5					20
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	Y	10					30
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	677	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5					20
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	Y	10					30
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1173	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	Y	5					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					65
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					65
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					65
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					65
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					65
03	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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					42
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					42
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					42
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					42
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					42
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					42
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					42
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					42
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					65
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					65
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					65
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					65
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					65
03	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
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4135	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3788	2	6	9	Y	5					20
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3283	2	11	9	Y	10					30
01	2790	X	2255	-0-	-535	-0-	2230	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5394	2	6	9	Y	5					15
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1434	-0-	-134	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	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
10	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1538	2	8	9	Y	7	8	1			9
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1565	2	8	9	Y	7	8	1			8
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1526	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1439	2	9	9	Y	8	8	1			8
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1372	2	1	9	Y	1					9
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1716	2	9	9	Y	8	7	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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	788	2	2	9	N	2	2	1			2
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	764	2	2	9	N	2	2	1			2
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	N	2	2	1			2
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2	2	1			2
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					2
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	N	3	2	1			3

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
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2	2	1			3
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					3
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1	2	1			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	12	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	9	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	7	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	17	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	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
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1439	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1403	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1411	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1378	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	1316	N	1242	-0-	-74	-0-	1242	2			Y	-0-					4
03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1276	2	4	9	Y	4	4	1			4

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. 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
10	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	113	1	1134	2	Y	1					3
							1	9									
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	108	1	1059	2	Y	1					4
							1	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	110	1	1159	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	108	1	937	2	Y	1					5
							1	9									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	2					7
							2	9									
03	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	106	1	1070	2	Y	1					8
							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. 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
10	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	204	1	2049	2	Y	3					8
							3	9									
11	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	196	1	1927	2	Y	4					12
							4	9									
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	204	1	2145	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
01	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	207	1	1793	2	Y	3					14
							3	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1	1934	2	Y	5					19
							6	9									
03	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	211	1	2131	2	Y	4					23
							4	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. 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
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	31	1	1331	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	29	1	1325	2	Y	4					10
							4	9									
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	22	1	1359	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	20	1	1301	2	Y	2					7
							2	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	38	1	1311	2	Y	2					9
							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. 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
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1219	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	20	1	923	2	Y	2					5
							2	9									
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	16	1	970	2	Y	-0-	3	1			2
01	1240	N	960	-0-	-280	-0-	14	1	945	2	Y	1					3
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	27	1	943	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
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	54	1	2327	2	Y	41	81	1			54
							45	9									
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	2	Y	37					91
							41	9									
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	39	1	2380	2	Y	19	65	1			45
							21	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	36	1	2329	2	Y	23					68
							25	9									
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	81	1	2169	2	Y	65	67	1			66
							72	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	66	1	2316	2	Y	22					88
							24	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4359	-0-	-694	-0-	4347	2	12	9	Y	11	12	1			13
11	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	4664	2	12	9	Y	11	11	1			13
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	2	14	9	Y	13	12	1			14
01	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	4645	2	14	9	Y	13	13	1			14
02	4368	X	4141	-0-	-227	-0-	4140	2	1	9	Y	1					15
03	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	4471	2	11	9	Y	10	12	1			13

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	2					4
							2	9									
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	41	2	Y	1					5
							1	9									
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	46	2	Y	1					10
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	2					12
							2	9									
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	68	2	Y	2					14
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	65	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	62	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	62	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	160	1	1608	2	Y	3					10
							3	9									
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	159	1	1560	2	Y	5					15
							6	9									
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	166	1	1747	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	192	1	1662	2	Y	5					19
							6	9									
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	131	1	1360	2	Y	4					23
							4	9									
03	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	165	1	1670	2	Y	5					28
							6	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
10	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	33	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	32	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	24	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	22	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	41	1	1427	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	46	1	2016	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
11	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	45	1	2018	2	Y	3					6
							3	9									
12	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	34	1	2035	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	31	1	2007	2	Y	1					4
							1	9									
02	1932	N	1910	-0-	-22	-0-	69	1	1837	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	61	1	2133	2	Y	1					5
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	166	1	1663	2	Y	11					30
							12	9									
11	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	156	1	1533	2	Y	13					43
							14	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	163	1	1711	2	Y	48	51	1			40
							53	9									
01	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	151	1	1306	2	Y	10					50
							11	9									
02	1596	N	1382	-0-	-214	-0-	120	1	1248	2	Y	13					63
							14	9									
03	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	150	1	1518	2	Y	13					76
							14	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	97	1	970	2	Y	1					4
							1	9									
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	96	1	946	2	Y	3					7
							3	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	99	1	1038	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	103	1	894	2	Y	2					8
							2	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	94	1	974	2	Y	3					11
							3	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	Y	2					13
							2	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
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	2	10	9	Y	9	10	1			11
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	Y	8	9	1			10
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	9	1			10
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	Y	10	9	1			11
02	1204	N	1044	-0-	-160	-0-	1043	2	1	9	Y	1					12
03	1333	N	991	-0-	-342	-0-	985	2	6	9	Y	5	9	1			8

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
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1082	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					2
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	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
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	183	1	1835	2	Y	2					4
							2	9									
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	184	1	1808	2	Y	1					5
							1	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	180	1	1893	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	175	1	1518	2	Y	1					6
							1	9									
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	174	1	1803	2	Y	3					9
							3	9									
03	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	182	1	1841	2	Y	1					10
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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
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-

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
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	836	2	12	9	Y	11	12	1			13
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	813	2	10	9	Y	9	11	1			11
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	833	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	774	2	12	9	Y	11	11	1			12
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					13
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	Y	10	10	1			13

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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	Y	15	16	1			18
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1388	2	15	9	Y	14	16	1			16
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	Y	17	15	1			18
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	2	20	9	Y	18	16	1			20
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					21
03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1419	2	15	9	Y	14	17	1			18

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
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			Y	-0-					1
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1034	2	1	9	Y	1	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	37	1	1614	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	36	1	1615	2	Y	2					6
							2	9									
12	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	27	1	1655	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	25	1	1637	2	Y	2					5
							2	9									
02	1540	N	1318	-0-	-222	-0-	47	1	1268	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
03	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	44	1	1545	2	Y	1					5
							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
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1547	2	29	9	Y	26	28	1			32
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	2	29	9	Y	26	28	1			30
12	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1578	2	33	9	Y	30	28	1			32
01	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	1038	2	22	9	Y	20	29	1			23
02	1456	N	1158	-0-	-298	-0-	1156	2	2	9	Y	2					25
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1804	2	33	9	Y	30	20	1			35

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
10	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	975	-0-	-555	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	655	-0-	-269	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683	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
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-

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
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4	2	1			4
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	213	2	1	9	Y	1					6
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-	4	1			2

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 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
10	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	34	1	1471	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	33	1	1470	2	Y	2					4
							2	9									
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	24	1	1470	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	22	1	1444	2	Y	1					3
							1	9									
02	1400	N	1391	-0-	-9	-0-	50	1	1338	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	-0-					3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 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
10	2666	N	2655	-0-	-11	-0-	2647	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2569	2	7	9	Y	6	7	1			7
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2586	2	8	9	Y	7	7	1			8
02	2408	N	2391	-0-	-17	-0-	2390	2	1	9	Y	1					9
03	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2624	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

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

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	3	1	113	2	Y	2					9
							2	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	2	1	106	2	Y	1					5
							1	9									
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	3	1	87	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	99	2	Y	1					8
							1	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. (I) GAS 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	119	1	1193	2	Y	3					9
							3	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	115	1	1136	2	Y	5					14
							6	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
01	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	111	1	963	2	Y	3					16
							3	9									
02	1176	N	1122	-0-	-54	-0-	98	1	1018	2	Y	5					21
							6	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	124	1	1252	2	Y	5					26
							6	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	43	1	1882	2	Y	9	19	1			13
							10	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	42	1	1903	2	Y	9					22
							10	9									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	32	1	1956	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	29	1	1905	2	Y	5					16
							6	9									
02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	64	1	1714	2	Y	15	16	1			15
							17	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	55	1	1926	2	Y	6					21
							7	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

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

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	37	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	26	1	1590	2	Y	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	24	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	53	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	45	1	1551	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
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1107	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6	7	1			7
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1074	2	8	9	Y	7	7	1			8
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	917	2			Y	-0-					8
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1134	2	7	9	Y	6	6	1			8

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	2	20	9	Y	18	23	1			23
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	2	19	9	Y	17	20	1			20
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	Y	20	19	1			21
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	Y	19	19	1			21
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	Y	2					23
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	906	2	18	9	Y	16	18	1			21

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	51	1	2200	2	Y	12	23	1			16
							13	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	45	1	2048	2	Y	9					25
							10	9									
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	35	1	2131	2	Y	5	18	1			12
							6	9									
01	2046	N	722	-0-	-1324	-0-	11	1	708	2	Y	3					15
							3	9									
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1452	2	Y	7	13	1			9
							8	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	33	1	1487	2	Y	6					15
							7	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	25	1	1511	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	23	1	1506	2	Y	4					12
							4	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	50	1	1341	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1526	2	Y	4					15
							4	9									

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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	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
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	30	24	1			33
							33	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	27					60
							30	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	21	1	1283	2	Y	13	43	1			30
							14	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	2	Y	15					45
							17	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	Y	37	44	1			38
							41	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	2	Y	14					52
							15	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

10	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	63	1	2735	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	62	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	44	1	2679	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	41	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2612	-0-	-48	-0-	94	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	78	1	2731	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

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-

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
10	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2501	2	1	9	N	1	2	1			2
11	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	2319	2	2	9	N	2	2	1			2
12	2480	N	876	-0-	-1604	-0-	875	2	1	9	N	1	2	1			1
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	2	3	9	N	3	1	1			3
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					3
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	2	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2393	2	42	9	N	38	38	1			46
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2305	2	40	9	N	36	40	1			42
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2311	2	45	9	N	41	39	1			44
01	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	2374	2	47	9	N	43	40	1			47
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	2168	2	3	9	N	3					50
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2405	2	42	9	N	38	40	1			48

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

10	7099	X	6759	-0-	-340	-0-	6755	2	4	9	Y	4	5	1			5
11	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6470	2	6	9	Y	5	5	1			5
12	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	6684	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	6789	X	6738	-0-	-51	-0-	6732	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6187	2	1	9	Y	1					6
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6776	2	4	9	Y	4	5	1			5

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

10	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6405	-0-	-15	-0-	6405	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6321	-0-	-313	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
01	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5385	-0-	-607	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5869	-0-	-765	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	N	5	6	1			6
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2258	2	7	9	N	6	6	1			6
12	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2340	2	6	9	N	5	5	1			6
01	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2312	2	8	9	N	7	6	1			7
02	2128	N	2078	-0-	-50	-0-	2078	2			N	-0-					7
03	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2242	2	6	9	N	5	6	1			6

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3100	N	1553	-0-	-1547	3996	1553	2			Y	-0-					-0-
11	5608	X	1612	-0-	-3996	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5					5
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

10	3100	N	2228	-0-	-872	7864	2228	2			Y	-0-					30
11	3000	N	2108	-0-	-892	6972	2108	2			Y	-0-					30
12	3100	N	1786	-0-	-1314	5658	1783	2	3	9	Y	3					33
01	3100	N	1742	-0-	-1358	4300	1707	2	35	9	Y	32					65
02	2800	N	2077	-0-	-723	3577	2074	2	3	9	Y	3					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3577					Y	NO RPT					68

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

10	3100	N	1554	-0-	-1546	7561	1554	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1612	-0-	-1388	6173	1612	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1772	-0-	-1328	4845	1772	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1526	-0-	-1574	3271	1518	2	8	9	Y	7					7
02	2800	N	1548	-0-	-1252	2019	1548	2			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2019					Y	NO RPT					7

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

10	3100	N	2229	-0-	-871	9229	2229	2			Y	-0-					30
11	11337	X	2108	-0-	-9229	-0-	2108	2			Y	-0-					30
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	Y	2					32
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1707	2	21	9	Y	19					51
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	Y	2					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

10	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					18
11	14B2	EXT	40	-0-	40	56	40	2			Y	-0-					18
12	14B	DENY	1	-0-	1	57	1	2			Y	-0-					18
01	14B	DENY	126	-0-	126	183	126	2			Y	-0-					18
02	14B2	EXT	186	-0-	186	369	186	2			Y	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT					18

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

10	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					10
11	T. A.		40	-0-	40	56	40	2			Y	-0-					10
12	14B	DENY	1	-0-	1	57	1	2			Y	-0-					10
01	14B	DENY	125	-0-	125	182	125	2			Y	-0-					10
02	14B2	EXT	186	-0-	186	368	186	2			Y	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

10	775	N	606	-0-	-169	-0-	106	1	497	3	Y	3					210
							3	9									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	107	1	485	3	Y	3					213
							3	9									
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	102	1	436	3	Y	3					216
							3	9									
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	109	1	450	3	Y	3					219
							3	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	106	1	429	3	Y	3					222
							3	9									
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	128	1	518	3	Y	3					225
							3	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	280	3	Y	-0-					73
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	-0-					73
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	47	1	268	3	Y	-0-					73
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					73
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	3	Y	-0-					73
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	48	1	260	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	140	1	951	3	Y	-0-					25
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	3	Y	-0-					25
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	166	1	1041	3	Y	-0-					25
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	144	1	878	3	Y	-0-					25
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	126	1	763	3	Y	-0-					25
03	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	171	1	967	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

10	279	N	268	-0-	-11	-0-	57	1	211	2	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	55	1	202	2	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	88	1	310	2	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	2	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	109	1	320	2	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	87	1	311	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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	121	1	452	2	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	118	1	433	2	N	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	88	1	310	2	N	-0-					-0-
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	85	1	316	2	N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	95	1	277	2	N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	80	1	289	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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	Y	-0-					21
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	Y	-0-					21
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	51	1	293	3	Y	-0-					21
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	3	Y	-0-					21
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	Y	-0-					21
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	53	1	283	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	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
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	27	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	27	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	32	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	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
10	310	N	219	-0-	-91	-0-	38	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	39	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	45	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					68
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	85	1	469	3	Y	-0-					68
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					68
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	3	Y	-0-					66
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	599	3	Y	-0-					66
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	102	1	599	3	Y	-0-					66
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	103	1	588	3	Y	-0-					66
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	-0-					66
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	102	1	575	3	Y	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					167
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	3	Y	-0-					167
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	428	3	Y	-0-					167
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	369	3	Y	-0-					167
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	69	1	338	3	Y	-0-					167
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	369	3	Y	-0-					167

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					87
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					87
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	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

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

10	248	N	191	-0-	-57	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					207
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					207
12	248	N	45	-0-	-203	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					207
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					207
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					207
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					207

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

10	DLQ G-10	48	-0-	48	181	48	1			Y	-0-					49
11	DLQ G-10	43	-0-	43	224	43	1			Y	-0-					49
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					49
01	DLQ G-10	67	-0-	67	291	67	1			Y	-0-					49
02	DLQ G-10	69	-0-	69	360	69	1			Y	-0-					49
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
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
10	DLQ	G-10	43	-0-		43	159	43	1			Y	-0-					55
11	DLQ	G-10	64	-0-		64	223	64	1			Y	-0-					55
12	DLQ	G-10	55	-0-		55	278	55	1			Y	-0-					55
01	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	278					Y	-0-					55
02	DLQ	G-10	50	-0-		50	328	50	1			Y	-0-					55
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	328					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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	107					Y	-0-					77
11	DLQ	G-10	58	-0-		58	165	58	1			Y	-0-					77
12	DLQ	G-10	60	-0-		60	225	60	1			Y	-0-					77
01	DLQ	G-10	65	-0-		65	290	65	1			Y	-0-					77
02	DLQ	G-10	50	-0-		50	340	50	1			Y	-0-					77
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	340					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, S. S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	728					N	NO RPT					147
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	728					N	NO RPT					147
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	728					N	NO RPT					147
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	728					N	NO RPT					147
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	728					N	NO RPT					147
03	0	X	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ	G-10	57	-0-		57	166	57	1			Y	-0-					65
11	DLQ	G-10	54	-0-		54	220	54	1			Y	-0-					65
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	220					Y	-0-					65
01	DLQ	G-10	43	-0-		43	263	43	1			Y	-0-					65
02	DLQ	G-10	60	-0-		60	323	60	1			Y	-0-					65
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	323					Y	NO RPT					65

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	107					Y	-0-					97
11	DLQ	G-10	57	-0-		57	164	57	1			Y	-0-					97
12	DLQ	G-10	34	-0-		34	198	34	1			Y	-0-					97
01	DLQ	G-10	56	-0-		56	254	56	1			Y	-0-					97
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	254					Y	-0-					97
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	254					Y	NO RPT					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	141	51	1			Y	-0-					95
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					95
12	DLQ	G-10	40	-0-	40	181	40	1			Y	-0-					95
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	236	55	1			Y	-0-					95
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	283	47	1			Y	-0-					95
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	283					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					84
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					84
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	Y	3					87
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3					90
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			Y	-0-					90
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					90

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					85
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					85
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					85
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3					88
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	355	3	2	9	Y	2	62	1			28
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					54
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					54
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					54
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					54

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		264	-0-	264	2151	179	3	85	9	Y	77					77
11	14B2 EXT		145	-0-	145	2296	133	3	12	9	Y	11					88
12	2527	X	231	-0-	-2296	-0-	217	3	14	9	Y	13					101
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5					106
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					106
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					106

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					154
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					154
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					162
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					165
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2	117	1			50
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					50

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	335					Y	-0-					40
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	335					Y	-0-					40
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	335					Y	-0-					40
*07	DLQ	G-10	186	-0-	186	521	186	3			Y	-0-					40
*08	DLQ	G-10	153	-0-	153	674	153	3			Y	-0-					40
*09	DLQ	G-10	151	-0-	151	825	151	3			Y	-0-					40
*10	DLQ	G-10	185	-0-	185	1010	185	3			Y	-0-	40	1			-0-
*11	DLQ	G-10	153	-0-	153	1163	153	3			Y	-0-					-0-
*12	1313	N	150	-0-	-1163	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	492	-0-	492	1588	492	3			Y	-0-					63
11	DLQ	G-10	327	-0-	327	1915	327	3			Y	-0-					63
12	2459	N	544	-0-	-1915	-0-	422	3	122	9	Y	111	144	1			30
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					32
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			Y	-0-					98
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					98

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					112
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	297	3	17	9	Y	15					127
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	286	3	13	9	Y	12					139
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					141
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			Y	-0-					141
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					141

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					255

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 #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3					42
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7					49
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7					56
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	185	3	14	9	Y	13					69
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			Y	-0-					69
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					69

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		106	-0-	106	366	106	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		161	-0-	161	527	161	3			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		213	-0-	213	740	213	3			N	-0-					-0-
*07	982	X	242	-0-	-740	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					60
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					60
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					60
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5					65
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	116	3	6	9	Y	5	33	1			37
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					37

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2376	N	1955	-0-	-421	-0-	1949	3	6	9	Y	5					158
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	3	9	9	Y	8					166
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	3	8	9	Y	7					173
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	3	9	9	Y	8					181
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	3	8	9	Y	7	106	1			82
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					82

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3785	1089	3	47	9	Y	43	100	1			105
*05	2800	N	950	-0-	-1850	1935	942	3	8	9	Y	7					112
*06	2131	N	196	-0-	-1935	-0-	187	3	9	9	Y	8					120
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3					123
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	Y	8					131
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	3	11	9	Y	10					141
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	Y	8					149
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	Y	5					154
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	984	3	12	9	Y	11	82	1			83
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	3	8	9	Y	7					90
02	924	N	535	-0-	-389	-0-	526	3	9	9	Y	8	31	1			67
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					67

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		1819	-0-	1819	5139	1819	3			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		1483	-0-	1483	6622	1483	3			Y	-0-					42
12	3000	N	-0-	-0-	-3000	3622					Y	-0-					42
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	522					Y	-0-					42
*02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

10	DLQ G-10		332	-0-	332	3395	329	3	3	9	Y	3					204
11	DLQ G-10		286	-0-	286	3681	286	3			Y	-0-					204
12	3000	N	225	-0-	-2775	906	223	3	2	9	Y	2					206
01	1172	N	266	-0-	-906	-0-	253	3	13	9	Y	12					218
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					218
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					218

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					2
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					2
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					2
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					2
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	3			Y	-0-					2
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 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
10	DLQ G-10		1500	-0-	1500	4464	1500	3			Y	-0-					84
11	DLQ G-10		1458	-0-	1458	5922	1458	3			Y	-0-					84
12	3000	N	1520	-0-	-1480	4442	1520	3			Y	-0-					84
01	3100	N	1487	-0-	-1613	2829	1487	3			Y	-0-					84
*02	2800	N	1341	-0-	-1459	1370	1341	3			Y	-0-					84
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					84

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	3			Y	-0-					5
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					5
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					5
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					5
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					5
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					7
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					7
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					7
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-					7
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		134	-0-	134	427	134	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		137	-0-	137	564	137	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		110	-0-	110	674	110	3			Y	-0-					-0-
*12	827	N	153	-0-	-674	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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		-0-	-0-	-0-	1487					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1487					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1487					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		176	-0-	176	1663	176	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		536	-0-	536	2199	536	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		920	-0-	920	3119	920	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		691	-0-	691	3810	691	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		812	-0-	812	4622	812	3			Y	-0-					-0-
*12	5223	X	601	-0-	-4622	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*01	961	X	660	-0-	-301	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	482	-0-	-274	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B2 EXT		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
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		160	-0-	160	451	160	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		142	-0-	142	593	142	3			Y	-0-					2
12	675	N	82	-0-	-593	-0-	82	3			Y	-0-					2
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			Y	-0-					2
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					18
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					18
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					18
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					18
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-					18
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		131	-0-	131	482	131	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		209	-0-	209	691	209	3			Y	-0-					6
12	875	N	184	-0-	-691	-0-	184	3			Y	-0-					6
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					6
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-					6
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1369	-0-	-1731	2710	1369	3			Y	-0-					23
11	3000	N	1162	-0-	-1838	872	1162	3			Y	-0-					23
12	2199	N	1327	-0-	-872	-0-	1327	3			Y	-0-					23
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					23
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					23
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					100
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	3	6	9	N	5					105
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					105
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	N	3					108
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	3	2	9	N	2	60	1			50
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					50

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					100
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					100
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					100
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					100
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					100
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	3			Y	-0-					48
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					48
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	-0-					48
01	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	3514	3			Y	-0-					48
02	3976	X	3109	-0-	-867	-0-	3109	3			Y	-0-					48
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	1	-0-	1	133	1	3			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	3	-0-	3	136	3	3			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	8	-0-	8	144	8	3			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					-0-

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-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					63
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					63
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					63
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					63
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					63
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					11
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					11
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					11
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					11
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					11
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
10	DLQ G-10		122	-0-	122	302	122	3			Y	-0-					81
11	DLQ G-10		67	-0-	67	369	67	3			Y	-0-					81
12	508	N	139	-0-	-369	-0-	139	3			Y	-0-					81
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					81
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					81
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					81

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		136	-0-	136	443	136	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		148	-0-	148	591	148	3			Y	-0-					2
12	753	N	162	-0-	-591	-0-	162	3			Y	-0-					2
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			Y	-0-					2
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		311	-0-	311	1085	311	3			Y	-0-					116
11	DLQ G-10		620	-0-	620	1705	620	3			Y	-0-					116
12	1600	N	303	-0-	-1297	408	303	3			Y	-0-					116
01	826	N	418	-0-	-408	-0-	418	3			Y	-0-					116
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					116
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					116

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		175	-0-	175	518	175	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		165	-0-	165	683	165	3			Y	-0-					4
12	818	N	135	-0-	-683	-0-	135	3			Y	-0-					4
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					4
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					4
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	DLQ	G-10	233	-0-	233	883	233	3			Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	464	-0-	464	1347	464	3			Y	-0-					12
12	1300	N	99	-0-	-1201	146	99	3			Y	-0-					12
01	253	N	107	-0-	-146	-0-	107	3			Y	-0-					12
02	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	3			Y	-0-					12
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	DLQ	G-10	8	-0-	8	723	8	3			Y	-0-					39
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	727	4	3			Y	-0-					39
12	797	N	70	-0-	-727	-0-	70	3			Y	-0-					39
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					39
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					39
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					29
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					29
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					29
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					29
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			Y	-0-					29
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	15	-0-	15	30	15	3			Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	40	10	3			Y	-0-					2
12	50	N	10	-0-	-40	-0-	10	3			Y	-0-					2
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					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
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	406	73	3			Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	178	-0-	178	584	178	3			Y	-0-					6
12	719	N	135	-0-	-584	-0-	135	3			Y	-0-					6
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					6
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	74	3			Y	-0-					6
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B DENY		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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					1
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	DLQ G-10		112	-0-	112	353	112	3			Y	-0-					96
11	DLQ G-10		112	-0-	112	465	112	3			Y	-0-					96
12	604	N	139	-0-	-465	-0-	126	3	13	9	Y	12					108
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	3	8	9	Y	7					115
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	86	3	3	9	Y	3	23	1			95
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					95

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.		-0-	-0-	-0-	963					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	963					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	963					Y	-0-					-0-
*07	2536	X	1573	-0-	-963	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	DLQ	G-10	2125	-0-	2125	6050	2125	3			Y	-0-					-0-
*05	3000	N	2223	-0-	-777	5273	2223	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2124	-0-	-876	4397	2124	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2216	-0-	-884	3513	2216	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2105	-0-	-995	2518	2105	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2058	-0-	-942	1576	2058	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2101	-0-	-999	577	2101	3			Y	-0-					-0-
*11	2359	N	1782	-0-	-577	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
*12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
*01	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	3	2	9	N	2					10
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					10
*06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					10
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	3	2	9	N	2					12
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					12
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					12
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					12
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					12
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					12
*01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					12
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					12
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					12

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	165	-0-	165	329	165	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	161	-0-	161	490	161	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	156	-0-	156	646	156	3			Y	-0-					-0-
*12	798	N	152	-0-	-646	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

10	14B2	EXT	423	-0-	423	4769	423	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	430	-0-	430	5199	430	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	467	-0-	467	5666	467	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	530	-0-	530	6196	530	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	407	-0-	407	6603	407	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6603					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
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					6
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	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
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					15
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	N	12					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
03	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					15

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
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					4
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					4
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					18
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					18
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					10
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					10
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	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

10	175212	X	111757	-0-	-63455	-0-	107569	2	4188	9	N	3807	4144	1			237
11	164970	X	98695	-0-	-66275	-0-	94976	2	3719	9	N	3381	3458	1			160
12	170469	X	99411	-0-	-71058	-0-	95484	2	3927	9	N	3570	3652	1			78
01	113770	X	94571	-0-	-19199	-0-	91265	2	3306	9	N	3005	2745	1			338
02	100940	X	73517	-0-	-27423	-0-	71000	2	2517	9	N	2288	2263	1			363
03	111755	X	77204	-0-	-34551	-0-	74283	2	2921	9	N	2655	2592	1			426

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299597 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10953 - 18794

10	256525	X	247075	-0-	-9450	-0-	246672	2	403	9	Y	366	339	1			262
11	248250	X	212935	-0-	-35315	-0-	212682	2	253	9	Y	230	176	1			316
12	256525	X	208658	-0-	-47867	-0-	208478	2	180	9	Y	164	341	1			139
01	250015	X	193612	-0-	-56403	-0-	193404	2	208	9	Y	189	170	1			158
02	223076	X	162780	-0-	-60296	-0-	162679	2	101	9	Y	92					250
03	246977	X	48258	-0-	-198719	-0-	48204	2	54	9	Y	49	170	1			129

NEWBURY NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299761 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11202 PERF.12138 - 20515

10	SHUT IN		130689	-0-	130689	134960	124508	2	6181	9	Y	5619	5672	1			123
11	302569	X	167609	-0-	-134960	-0-	161133	2	6476	9	Y	5887	5947	1			63
12	196075	X	21182	-0-	-174893	-0-	20328	2	854	9	Y	776	787	1			52
01	196075	X	57251	-0-	-138824	-0-	54703	2	2548	9	Y	2316	2147	1			221
02	156436	X	101749	-0-	-54687	-0-	97887	2	3862	9	Y	3511	3680	1			52
03	173197	X	115091	-0-	-58106	-0-	111297	2	3794	9	Y	3449	3483	1			18

NEWBURY SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300020 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.12253 - 21250

10	SHUT IN		409533	-0-	409533	430474	403271	2	6262	9	Y	5693	5776	1			129
11	906272	X	475798	-0-	-430474	-0-	468482	2	7316	9	Y	6651	6713	1			67
12	528023	X	55359	-0-	-472664	-0-	54498	2	861	9	Y	783	798	1			52
01	528023	X	298732	-0-	-229291	-0-	294334	2	4398	9	Y	3998	3769	1			281
02	444080	X	340532	-0-	-103548	-0-	336084	2	4448	9	Y	4044	4265	1			60
03	491660	X	332031	-0-	-159629	-0-	327754	2	4277	9	Y	3888	3928	1			20

THEALE NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300905 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11854 - 20746

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		62926	-0-	62926	62926	60568	2	2358	9	N	2144	1649	1	346	8	149
*02	SHUT IN		103290	-0-	103290	166216	99282	2	4008	9	Y	3644	3731	1			62
*03	267182	X	100966	-0-	-166216	-0-	96745	2	4221	9	Y	3837	3881	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
THEALE SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300906 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11951 - 21468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		221966	-0-	221966	221966	219403	2	2563	9	N	2330	2132	1	47	8	151
*02	SHUT IN		381692	-0-	381692	603658	377365	2	4327	9	Y	3934	4016	1			69
*03	1027630	X	423972	-0-	-603658	-0-	419069	2	4903	9	Y	4457	4506	1			20

OAKMONT-SAWGRASS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301015 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					75
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	488	2	19	9	N	17					92
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	458	2	31	9	N	28					120
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	9	N	25					145
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	2	10	9	N	9					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					164
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					164
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					164
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	145	2	9	9	N	8					172
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	299	2	67	9	N	61	193	1			40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	140	-0-	140	298	140	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	DLQ	G-10	131	-0-	131	429	131	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	150	-0-	150	579	142	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	DLQ	G-10	4478	-0-	4478	5057	4478	2			Y	-0-					2
*02	5190	X	133	-0-	-5057	-0-	133	2			Y	-0-					2
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	DLQ	G-10	1907	-0-	1907	3507	1863	2	44	9	Y	40	36	1			6
11	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	6086	2579	2			Y	-0-					6
12	7864	X	1778	-0-	-6086	-0-	1712	2	66	9	Y	60	58	1			8
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					8
02	2408	X	1555	-0-	-853	-0-	1555	2			Y	-0-					8
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1319	2	33	9	N	30	26	1			6
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					6
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1204	2	44	9	N	40	41	1			5
01	1209	N	276	-0-	-933	-0-	276	2			N	-0-					5
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
10	DLQ G-10		997	-0-	997	2759	969	2	28	9	Y	25	18	1			7
11	DLQ G-10		603	-0-	603	3362	603	2			Y	-0-					7
12	3100	N	638	-0-	-2462	900	619	2	19	9	Y	17	21	1			3
01	1550	N	650	-0-	-900	-0-	650	2			Y	-0-					3
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
12	364	N	-0-	-0-	-364	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1062	2	28	9	Y	25	20	1			5
11	840	X	748	-0-	-92	-0-	748	2			Y	-0-					5
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1460	2	55	9	Y	50	49	1			6
01	1271	X	364	-0-	-907	-0-	364	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		663	-0-	663	663	663	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	663					Y	NO RPT					6

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					84
11	480	N	249	-0-	-231	-0-	249	2			N	-0-					84
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					84
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					84
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					2
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					2
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					2
01	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	2			N	-0-					2
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					50
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					50
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					50
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					62
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					62
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					62
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					62
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25	19	1			10
11	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					10
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	847	2	22	9	N	20	28	1			2
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					2
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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 #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					4
11	1620	N	1261	-0-	-359	-0-	1261	2			N	-0-					4
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					4
01	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			N	-0-					4
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1581	2	39	9	N	35	30	1			8
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1391	2	199	9	N	181	179	1			10
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					10
01	1612	N	947	-0-	-665	-0-	947	2			N	-0-					10
02	1484	N	1075	-0-	-409	-0-	1075	2			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 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
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					3
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					3
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					3
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					23
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					23
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					23
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					23
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					60
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					60
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					60
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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 #: 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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					78
11	480	N	181	-0-	-299	-0-	181	2			N	-0-					78
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	206	2	110	9	N	100	135	1			43
01	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	2			N	-0-					43
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					59
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					59
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					59
01	1085	N	164	-0-	-921	-0-	164	2			N	-0-					59
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					95
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					95
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					95
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					5
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					5
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					5
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					5
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	73	1	626	2	Y	-0-					183
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1011	2	Y	-0-					183
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	821	2	Y	2					185
							2	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	786	2	Y	-0-					185
02	DLQ G-10		815	-0-	815	815	131	1	684	2	Y	-0-	5	5			180
03	DLQ G-10		765	-0-	765	1580	105	1	660	2	Y	-0-	5	5			175

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	553	-0-	-377	-0-	58	1	495	2	N	-0-	5	5			65
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	76	1	758	2	N	-0-	5	5			60
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	51	1	479	2	N	-0-	5	5			55
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	64	1	513	2	N	-0-	5	5			50
02	784	N	75	-0-	-709	-0-	12	1	63	2	N	-0-					50
03	527	N	93	-0-	-434	-0-	13	1	80	2	N	-0-	5	5			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					29
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	2	N	-0-					29
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					29
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					29
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-	5	5			24
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	5			23

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
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	25	-0-	25	25	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	134	-0-	134	159	18	1	116	2	Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	359	2	N	5					40
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	35	1	348	2	N	-0-					40
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	24	1	222	2	N	-0-					40
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	36	1	289	2	N	-0-					40
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	45	1	234	2	N	-0-					40
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	84 3	1 9	906	2	N	3					40
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	73	1	823	2	N	-0-					40
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	-0-					40
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	57	1	638	2	N	-0-					40
02	840	N	460	-0-	-380	-0-	43	1	417	2	N	-0-					40
03	868	N	416	-0-	-452	-0-	37	1	379	2	N	-0-					40

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
10	899	X	730	-0-	-169	-0-	62	1	668	2	N	-0-	5	5			87
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	731	2	N	-0-	5	5			82
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	669	2	N	-0-					82
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	57	1	642	2	N	-0-					82
02	756	N	481	-0-	-275	-0-	45	1	436	2	N	-0-					82
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	66	1	675	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	558	N	78	-0-	-480	-0-	8	1	70	2	N	-0-	5	5			40
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	32	1	318	2	N	-0-	5	5			35
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	15	1	144	2	N	-0-	5	5			30
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	5	5			25
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	131	1	682	2	N	-0-	5	5			20
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	N	-0-	2	5			18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

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

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
10	2692	X	707	-0-	-1985	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					73
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	44	1	494	2	Y	22					95
							24	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	28					123
							31	9									
01	713	N	453	-0-	-260	-0-	37	1	416	2	Y	-0-	32	1			91
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	Y	-0-	5	5			86
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	Y	-0-					86

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	187	1	171	2	Y	-0-					9
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					9
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	193	1	175	2	Y	-0-					9
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	200	1	182	2	Y	-0-					9
02		DLQ G-10	323	-0-	323	323	177	1	146	2	Y	-0-					9
03		DLQ G-10	362	-0-	362	685	195	1	167	2	Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	355	-0-	-17	-0-	185	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	179	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	172	1	156	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	290	-0-	290	290	159	1	131	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	328	-0-	328	618	177	1	151	2	Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					7
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					7
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					7
02		DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	5	5			2
03		DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					2

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	2498	-0-	-1532	-0-	213	1	2285	2	Y	-0-					394
11	3360 X	2283	-0-	-1077	-0-	186	1	2074	2	Y	21					415
						23	9									
12	3224 X	2586	-0-	-638	-0-	221	1	2352	2	Y	12					427
						13	9									
01	2914 X	2125	-0-	-789	-0-	175	1	1950	2	Y	-0-	150	1			277
02	DLQ G-10	1923	-0-	1923	1923	177	1	1746	2	Y	-0-	5	5			272
03	DLQ G-10	2468	-0-	2468	4391	223	1	2245	2	Y	-0-					272

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	Y	-0-					52
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	74	1	833	2	Y	-0-					52
12	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					52
01	1302 N	949	-0-	-353	-0-	78	1	871	2	Y	-0-					52
02	DLQ G-10	975	-0-	975	975	90	1	885	2	Y	-0-	5	5			47
03	DLQ G-10	974	-0-	974	1949	87	1	887	2	Y	-0-					47

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
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		937	-0-	937	3761	80	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	4400	X	639	-0-	-3761	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	54	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	52	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	75	1	758	2	Y	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13

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
10	3100	N	3209	-0-	109	4601	273	1	2936	2	N	-0-	5	5			70
11	6989	X	2388	-0-	-4601	-0-	196	1	2192	2	N	-0-	5	5			65
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	205	1	2189	2	N	-0-					65
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	135	1	1510	2	N	-0-					65
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	184	1	1799	2	N	-0-					65
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	226	1	2292	2	N	-0-					65

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	99	1	1069	2	N	-0-					73
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	105	1	1181	2	N	-0-					73
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	127	1	1351	2	N	-0-					73
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	94	1	1051	2	N	-0-					73
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	105	1	1032	2	N	-0-					73
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	123	1	1248	2	N	-0-					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
10	868	X	855	-0-	-13	-0-	73	1	782	2	N	-0-					60
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	56	1	625	2	N	-0-					60
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	594	2	N	7					67
							8	9									
01	868	N	464	-0-	-404	-0-	38	1	425	2	N	1					68
							1	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	623	2	N	-0-					68
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	65	1	661	2	N	-0-					68

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	3100	N	5856	-0-	2756	2756	481	1	5375	2	N	-0-					38
02	2800	N	3543	-0-	743	3499	329	1	3214	2	N	-0-					38
03	3100	N	1351	-0-	-1749	1750	121	1	1230	2	N	-0-					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
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	26	1	279	2	N	-0-					57
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-					57
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	40	1	423	2	N	-0-					57
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-					57
02	476	N	295	-0-	-181	-0-	27	1	268	2	N	-0-					57
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	31	1	314	2	N	-0-					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
10	14B2 EXT		2207	-0-	2207	2207	187	1	2017	2	N	3					28
							3	9									
11	14B2 EXT		515	-0-	515	2722	42	1	473	2	N	-0-					28
12	14B2 EXT		1034	-0-	1034	3756	88	1	940	2	N	5					33
							6	9									
01	4437	X	681	-0-	-3756	-0-	56	1	625	2	N	-0-					33
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	53	1	518	2	N	-0-					33
03	1023	N	590	-0-	-433	-0-	53	1	537	2	N	-0-					33

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					89
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

10	4799	X	930	-0-	-3869	-0-	79	1	851	2	N	-0-	5	5			65
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	756	2	N	-0-	5	5			60
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	90	1	963	2	N	-0-					60
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	71	1	799	2	N	-0-					60
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	N	-0-					60
03	1054	N	772	-0-	-282	-0-	69	1	703	2	N	-0-					60

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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 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-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	5791	-0-	5791	5791	475	1	5316	2	N	-0-					60
12	14B2	EXT	3081	-0-	3081	8872	264	1	2817	2	N	-0-					60
01	14B2	EXT	1582	-0-	1582	10454	130	1	1452	2	N	-0-					60
02	11345	X	891	-0-	-10454	-0-	83	1	808	2	N	-0-					60
03	5983	X	960	-0-	-5023	-0-	86	1	874	2	N	-0-					60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	66	1	710	2	N	-0-					40
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	N	-0-					40
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	93	1	995	2	N	-0-					40
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	85	1	948	2	N	-0-					40
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	822	2	N	-0-					40
03	1085	N	918	-0-	-167	-0-	82	1	836	2	N	-0-					40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
10	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	156	1	1328	2	N	2					70
							2	9									
11	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	122	1	1243	2	N	-0-					70
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	154	1	1436	2	N	13					83
							14	9									
01	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	141	1	1137	2	N	-0-					83
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	221	1	1152	2	N	2					85
							2	9									
03	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	186	1	1183	2	N	8					93
							9	9									

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
10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	106	1	904	2	N	-0-					7
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	96	1	964	2	N	1					8
							1	9									
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	74	1	698	2	N	-0-					8
01	1023	N	854	-0-	-169	-0-	93	1	751	2	N	9					17
							10	9									
02	980	N	404	-0-	-576	-0-	65	1	339	2	N	-0-					17
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	87	1	546	2	N	10					27
							11	9									

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
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	139	1	1189	2	N	-0-					78
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	121	1	1217	2	N	2					80
							2	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	132	1	1239	2	N	-0-					80
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	139	1	1118	2	N	-0-					80
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	187	1	975	2	N	10					90
							11	9									
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	168	1	1057	2	N	23					113
							25	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	118	1	1275	2	N	-0-	5	5			39
11	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	113	1	1265	2	N	-0-	5	5			34
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	2	N	-0-	1	5			33
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	122	1	1361	2	N	2					35
							2	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	3					38
							3	9									
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	139	1	1407	2	N	4					42
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-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
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	13125	-0-	10025	10025	13125	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	13312	-0-	10512	20537	13312	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13670	-0-	10570	31107	13670	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025																

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

10	2418	X	702	-0-	-1716	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1196	-0-	-544	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	13610	-0-	10810	10810	13610	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	14920	-0-	11820	22630	14920	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

10	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

10	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

10	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-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
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-

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					16
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					16
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					16
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					16
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					16
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					16

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2226	3	59	9	Y	54	60	1			27
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	3	10	9	Y	9					36
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1766	3	31	9	Y	28	54	1			10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					10
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1778	3	29	9	Y	26	32	1			4
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					4

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
10	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	910	-0-	-609	-0-	910	3			Y	-0-					85
11	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	3			Y	-0-					85
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					85
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					85
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					85
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					58
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					58
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					58
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					58
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					58
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	2246	3			Y	-0-					69
11	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	2163	3			Y	-0-					69
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					69
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					69
*02	2016	N	129	-0-	-1887	-0-	129	3			Y	-0-					69
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					69
	WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 098842					COMPL. DATE 02/22/1982			TOTAL DEPTH 11085		PERF.10785 - 11040
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
	BUFORD				WELL #: 1		RRCID -> 098845					COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9000 - 10425
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 100011					COMPL. DATE 06/01/1982			TOTAL DEPTH 10960		PERF.10649 - 10860
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-				WELL #: 1		RRCID -> 100151					COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 10760		PERF.10465 - 10664
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1557	-0-	-663	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	881	-0-	-575	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	BUSBY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101216					COMPL. DATE 06/18/1982			TOTAL DEPTH 10800		PERF.10481 - 10678
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2634	-0-	-82	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
	ALFORD -B- GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101590					COMPL. DATE 04/23/1982			TOTAL DEPTH 11025		PERF.10758 - 10952
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1160	3	18	9	Y	16	15	1			2
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1035	3	15	9	Y	14	14	1			2
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	3	13	9	Y	12	12	1			2
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	980	N	659	-0-	-321	-0-	649	2	10	9	Y	9	8	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			1

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
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-

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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-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
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					27
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					27
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					27
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

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

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
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	271	-0-	-814	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	750	N	146	-0-	-604	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
*10	341	N	289	-0-	-52	-0-	279	3	10	9	Y	9					14
*11	330	N	286	-0-	-44	-0-	278	3	8	9	Y	7	17	1			4
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	290	3	10	9	Y	9					13
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					13
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	268	3	18	9	Y	16	20	1			9
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					9

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-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
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-

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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	1			1
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	196	N	119	-0-	-77	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

10	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	560	N	3	-0-	-557	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

10	1333	N	506	-0-	-827	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	359	-0-	-751	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					15
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					15
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					15
*02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	3			Y	-0-					15
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

10	1612	N	719	-0-	-893	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	630	-0-	-930	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 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
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1820	3	30	9	Y	27	26	1			3
11	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	1700	3	25	9	Y	23	23	1			3
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1713	3	25	9	Y	23	22	1			4
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	1571	2	23	9	Y	21	19	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			4

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	300	N	227	-0-	-73	-0-	226	3	1	9	Y	1					8
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					8
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					8
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					8
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					8
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					8
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					8

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			Y	-0-					17
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			Y	-0-					17
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					17
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					17
*02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	3			Y	-0-					17
*03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			Y	-0-					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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
*09	450	N	353	-0-	-97	-0-	352	3	1	9	Y	1					14
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					14
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					14
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					14
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					14
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					14
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					14

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	734	3	42	9	Y	38					49
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3	40	1			12
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	424	3	11	9	Y	10					22
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					22
*02	112	N	74	-0-	-38	-0-	70	3	4	9	Y	4	24	1			2
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

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
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-

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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1218	-0-	-546	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	658	3	29	9	Y	26	27	1			13
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	545	3	4	9	Y	4					17
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1212	3	21	9	Y	19	29	1			7
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					7
*02	2800	N	3646	-0-	846	846	3590	3	56	9	Y	51	50	1			8
*03	3100	N	3926	-0-	826	1672	3926	3			Y	-0-					8

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
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					30
11	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					30
12	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			Y	-0-					30
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					30
*02	1400	X	1237	-0-	-163	-0-	1237	3			Y	-0-					30
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10					13
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	11	1			3
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	3	11	9	Y	10					13
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					13
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	228	3	13	9	Y	12	18	1			7
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					7

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					3
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					3
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	79	3	11	9	Y	10	9	1			4
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					4
*02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					4
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

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

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
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	854	-0-	-378	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	178	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	350	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1226	3	50	9	Y	45	49	1			22
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	3	9	9	Y	8					30
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1722	3	30	9	Y	27	47	1			10
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					10
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	3	30	9	Y	27	33	1			4
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					11
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					11
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					11
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					11
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					11
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	803	-0-	-397	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

10	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

10	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1158	-0-	-130	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

10	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU 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
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	540	N	200	-0-	-340	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	831	-0-	-373	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	870	N	702	-0-	-168	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

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
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4075	-0-	975	975	4075	2			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1923	3	8	9	Y	7					77
*10	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			Y	-0-					77
*11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			Y	-0-					77
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					77
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					77
*02	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			Y	-0-					77
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					77

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
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
10	1147	N	395	-0-	-752	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	960	N	14	-0-	-946	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	689	-0-	-1111	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	901	-0-	-449	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

10	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					4
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					4
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					4
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					4
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					4
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					4

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	10297	-0-	7197	7197	10297	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	17100	-0-	14300	21497	17100	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18158	-0-	15058	36555	18158	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

10	1023	N	492	-0-	-531	-0-	475	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1080	N	309	-0-	-771	-0-	295	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			1

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

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-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2026

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

10	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	1875	3			Y	-0-					55
11	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			Y	-0-					55
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					55
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					55
*02	2072	X	1672	-0-	-400	-0-	1672	3			Y	-0-					55
*03	2046	X	1199	-0-	-847	-0-	1199	3			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1617	3	29	9	Y	26	16	1			10
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					10
*02	1792	N	1457	-0-	-335	-0-	1435	3	22	9	Y	20	27	1			3
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	Y	16	21	1			8
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3					11
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	12	1			1
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					1
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	886	3	13	9	Y	12	11	1			2
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					2

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-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-

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
10	1271	N	640	-0-	-631	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	567	-0-	-633	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	236	-0-	-268	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1346	3	40	9	Y	36	35	1			4
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1232	3	34	9	Y	31	31	1			4
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1431	3	21	9	Y	19	20	1			3
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	Y	20	17	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			3

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
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					1
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6	6	1			1
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

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

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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1073	3	18	9	Y	16	21	1			8
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	9	Y	2					10
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	3	18	9	Y	16	20	1			6
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					6
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	3	15	9	Y	14	18	1			2
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					2

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

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

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12	10	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	Y	10	9	1			2
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	812	N	498	-0-	-314	-0-	491	3	7	9	Y	6	6	1			2
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	Y	18	17	1			3

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	180	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1684	3	25	9	Y	23	20	1			4
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	7	1			1
*02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

10	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1658	3	28	9	Y	25	24	1			3
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1812	3	24	9	Y	22	22	1			3
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1840	3	26	9	Y	24	23	1			4
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	1596	N	951	-0-	-645	-0-	937	2	14	9	Y	13	12	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	1			4

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	314	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1418	3	19	9	Y	17	16	1			2
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	3	17	9	Y	15	15	1			2
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	3	19	9	Y	17	16	1			3
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1113	2	17	9	Y	15	13	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			3

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					15
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					15
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	330	3	51	9	Y	46	43	1			18
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					18
*02	168	N	159	-0-	-9	-0-	156	3	3	9	Y	3					21
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					21

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
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	169	3	11	9	Y	10					13
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	11	1			3
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	154	3	10	9	Y	9					12
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					12
*02	140	N	123	-0-	-17	-0-	121	3	2	9	Y	2	10	1			4
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					4

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
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2251	3	32	9	Y	29	28	1			3
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	Y	27	25	1			5
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	3	4	9	Y	4	6	1			3
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	3	26	9	Y	24	21	1			6
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2024	3	32	9	Y	29	29	1			6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	287	3	46	9	Y	42	42	1			4
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	102	3	42	9	Y	38	37	1			5
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
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-

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
10	744	N	324	-0-	-420	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

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
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-

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
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	516	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	562	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	435	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1262	3	7	9	Y	6					28
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					28
*11	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	3			Y	-0-					28
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					28
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					28
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					28
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					28

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	427	-0-	-472	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	602	-0-	-824	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	906	-0-	-384	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					210
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					210
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					210
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					210
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					210
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	48	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2					4
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					4

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2020	-0-	-332	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	360	N	56	-0-	-304	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3375	-0-	575	575	3375	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4734	-0-	1634	2209	4734	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2239	-0-	-706	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
01	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17219	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	16655	-0-	13855	13855	16655	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18196	-0-	15096	28951	18196	2			N	-0-					-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
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	335	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	408	-0-	-880	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 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
10	3100	N	3670	-0-	570	2082	3670	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3642	-0-	642	2724	3642	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3844	-0-	744	3468	3844	3			N	-0-					-0-
01	20406	X	16938	-0-	-3468	-0-	16938	3			N	-0-					-0-
02	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
03	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	18460	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-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
10	1395	X	741	-0-	-654	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	768	-0-	-582	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	27	-0-	-701	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

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

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
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					10
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-					10
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					10
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					10
*02	728	N	674	-0-	-54	-0-	674	3			Y	-0-					10
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	395	-0-	-225	-0-	388	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	3	12	9	Y	11	10	1			2
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-	1	1			1
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					1
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					14
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					14
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					14
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					14
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

10	372	N	329	-0-	-43	-0-	322	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	264	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

10	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	933	-0-	-467	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

10	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					36
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	3			Y	-0-					36
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1021	3	153	9	Y	139	121	1			54
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					54
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	914	3	20	9	Y	18					72
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1139	-0-	-571	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	685	-0-	-648	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	653	-0-	-547	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5	4	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4	3	1			2

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
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-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
10	1023	X	791	-0-	-232	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	440	-0-	-580	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	361	-0-	-693	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	339	-0-	-901	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-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
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-

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
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			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	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-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
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-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
10	2356	X	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1882	-0-	-302	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-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
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1100	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1023	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	3	14	9	Y	13	13	1			2
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1039	2	15	9	Y	14	12	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
*09	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	1496	3	9	9	Y	8					51
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					51
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					51
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					51
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					51
*02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	3			Y	-0-					51
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					51

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

10	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

10	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2048	-0-	-304	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

10	2883	X	1053	-0-	-1830	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1213	-0-	-947	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	606	-0-	-654	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

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

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1251	-0-	-429	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1349	3	31	9	Y	28	27	1			3
11	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	1282	3	26	9	Y	24	24	1			3
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1260	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	2	21	9	Y	19	16	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	362	2868	2			N	-0-					-0-
03	2703	N	2341	-0-	-362	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	498	-0-	-680	-0-	472	3	26	9	Y	24	23	1			3
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1325	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1268	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1848	2	28	9	Y	25	22	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

10	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

10	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
01	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	20334	3			N	-0-					-0-
02	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
03	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	20458	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	15748	-0-	12648	12648	15748	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	14713	-0-	11913	24561	14713	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	16985	-0-	13885	38446	16985	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2257	-0-	-378	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	12979	-0-	9879	9879	12979	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	14540	-0-	11740	21619	14540	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18789	-0-	15689	37308	18789	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2283	-0-	-207	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

10	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	16205	-0-	13405	13405	16205	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	17969	-0-	14869	28274	17969	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1207	-0-	-445	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

10	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

10	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

10	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	616	N	449	-0-	-167	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

10	1488	N	603	-0-	-885	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	601	-0-	-1079	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

10	1519	N	370	-0-	-1149	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	515	-0-	-535	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1680	-0-	-112	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	11955	-0-	-631	-0-	11770	3	185	9	Y	168	164	1			18
11	12180	X	11413	-0-	-767	-0-	11250	3	163	9	Y	148	147	1			19
12	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12492	3	184	9	Y	167	157	1			29
*01	12555	X	11778	-0-	-777	-0-	11749	3	29	9	Y	26	39	1			16
*02	10976	X	10186	-0-	-790	-0-	10035	3	151	9	Y	137	121	1			32
*03	11966	X	11145	-0-	-821	-0-	10987	3	158	9	Y	144	150	1			26

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
10	8959	X	8806	-0-	-153	-0-	8677	3	129	9	Y	117	115	1			12
11	8490	X	8429	-0-	-61	-0-	8315	3	114	9	Y	104	103	1			13
12	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	8294	3	122	9	Y	111	105	1			19
*01	8773	X	8137	-0-	-636	-0-	8117	3	20	9	Y	18	27	1			10
*02	7840	X	7232	-0-	-608	-0-	7124	3	108	9	Y	98	86	1			22
*03	8680	X	7545	-0-	-1135	-0-	7440	3	105	9	Y	95	101	1			16

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
10	11966	X	9772	-0-	-2194	-0-	9608	3	164	9	Y	149	145	1			16
11	11370	X	3706	-0-	-7664	-0-	3563	3	143	9	Y	130	130	1			16
12	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12553	3	186	9	Y	169	156	1			29
*01	11098	X	10006	-0-	-1092	-0-	9989	3	17	9	Y	15	32	1			12
*02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9326	3	141	9	Y	128	111	1			29
*03	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9389	3	136	9	Y	124	131	1			22

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
10	10261	X	9236	-0-	-1025	-0-	9095	3	141	9	Y	128	125	1			14
11	9930	X	9055	-0-	-875	-0-	8932	3	123	9	Y	112	112	1			14
12	9951	X	9424	-0-	-527	-0-	9286	3	138	9	Y	125	117	1			22
*01	9610	X	8516	-0-	-1094	-0-	8497	3	19	9	Y	17	28	1			11
*02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9830	3	149	9	Y	135	116	1			30
*03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10910	3	158	9	Y	144	149	1			25

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
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8254	-0-	-416	-0-	8254	3			Y	-0-					-0-
12	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	3			Y	-0-					-0-
01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	3			Y	-0-					-0-
02	8232	X	7060	-0-	-1172	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6652	3	97	9	Y	88	87	1			9
11	6330	X	5569	-0-	-761	-0-	5482	3	87	9	Y	79	78	1			10
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6655	3	99	9	Y	90	84	1			16
*01	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	6032	3	14	9	Y	13	20	1			9
*02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6045	3	90	9	Y	82	72	1			19
*03	6665	X	6609	-0-	-56	-0-	6514	3	95	9	Y	86	89	1			16

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
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5610	3	62	9	Y	56	55	1			6
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5405	3	54	9	Y	49	49	1			6
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5497	3	81	9	Y	74	67	1			13
*01	5549	X	4491	-0-	-1058	-0-	4482	3	9	9	Y	8	15	1			6
*02	5180	X	5149	-0-	-31	-0-	5072	3	77	9	Y	70	60	1			16
*03	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5438	3	79	9	Y	72	75	1			13

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
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2172	3	32	9	Y	29	28	1			3
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8030	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8082	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8840	3	21	9	Y	19	27	1			9
02	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8586	2	125	9	Y	114	99	1			24
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	122	126	1			20

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
10	7936	X	6852	-0-	-1084	-0-	6817	3	35	9	Y	32	53	1			41
11	7710	X	6814	-0-	-896	-0-	6814	3			Y	-0-					41
12	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	7166	3	72	9	Y	65	54	1			52
*01	7967	X	6020	-0-	-1947	-0-	5984	3	36	9	Y	33	58	1			27
*02	6356	X	5684	-0-	-672	-0-	5664	3	20	9	Y	18					45
*03	7037	X	6104	-0-	-933	-0-	6072	3	32	9	Y	29	47	1			27

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
10	11160	X	1484	-0-	-9676	-0-	1409	3	75	9	Y	68	96	1			31
11	10800	X	195	-0-	-10605	-0-	164	3	31	9	Y	28					59
12	11160	X	227	-0-	-10933	-0-	227	3			Y	-0-					59
*01	10943	X	56	-0-	-10887	-0-	56	3			Y	-0-	11	1			48
*02	2912	X	59	-0-	-2853	-0-	58	3	1	9	Y	1					49
*03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					49

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
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			Y	-0-					85
11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					85
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					85
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			Y	-0-					85
*02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			Y	-0-					85
*03	8091	X	7906	-0-	-185	-0-	7906	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10500	3	150	9	Y	136	133	1			14
11	9540	X	8923	-0-	-617	-0-	8790	3	133	9	Y	121	120	1			15
12	9858	X	9725	-0-	-133	-0-	9583	3	142	9	Y	129	122	1			22
*01	9858	X	9668	-0-	-190	-0-	9645	3	23	9	Y	21	31	1			12
*02	9072	X	8887	-0-	-185	-0-	8762	3	125	9	Y	114	100	1			26
*03	10044	X	9296	-0-	-748	-0-	9172	3	124	9	Y	113	119	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10727	3	157	9	Y	143	140	1			15
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10122	3	140	9	Y	127	126	1			16
12	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10152	3	151	9	Y	137	129	1			24
*01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10278	3	25	9	Y	23	33	1			14
*02	9520	X	9391	-0-	-129	-0-	9256	3	135	9	Y	123	108	1			29
*03	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	10108	3	143	9	Y	130	135	1			24

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
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8977	3	133	9	Y	121	118	1			13
11	8640	X	8517	-0-	-123	-0-	8401	3	116	9	Y	105	105	1			13
12	8928	X	7357	-0-	-1571	-0-	7249	3	108	9	Y	98	94	1			17
*01	8928	X	8749	-0-	-179	-0-	8726	3	23	9	Y	21	27	1			11
*02	8092	X	7846	-0-	-246	-0-	7736	3	110	9	Y	100	88	1			23
*03	8959	X	8475	-0-	-484	-0-	8357	3	118	9	Y	107	111	1			19

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
10	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8280	3	37	9	Y	34	58	1			44
11	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	8013	3			Y	-0-					44
12	8773	X	8267	-0-	-506	-0-	8184	3	83	9	Y	75	59	1			60
*01	8649	X	8219	-0-	-430	-0-	8175	3	44	9	Y	40	55	1			45
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7554	2	28	9	Y	25					70
03	8277	X	8180	-0-	-97	-0-	8146	2	34	9	Y	31	64	1			37

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
*09	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11156	3	153	9	Y	139	153	1			12
*10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11429	3	154	9	Y	140	137	1			15
*11	11040	X	10980	-0-	-60	-0-	10820	3	160	9	Y	145	143	1			17
*12	11408	X	11261	-0-	-147	-0-	11106	3	155	9	Y	141	135	1			23
*01	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11392	3	185	9	Y	168	179	1			12
*02	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10173	3	151	9	Y	137	120	1			29
*03	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11158	3	157	9	Y	143	149	1			23

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
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6443	3	36	9	Y	33	47	1			27
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6212	3	15	9	Y	14					41
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6347	3	44	9	Y	40	50	1			31
01	6417	X	6139	-0-	-278	-0-	6119	3	20	9	Y	18					49
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5921	2	21	9	Y	19					68
03	6479	X	6364	-0-	-115	-0-	6346	2	18	9	Y	16	56	1			28

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
10	10230	X	10034	-0-	-196	-0-	9990	3	44	9	Y	40	67	1			52
11	9900	X	9324	-0-	-576	-0-	9324	3			Y	-0-					52
12	10230	X	9435	-0-	-795	-0-	9341	3	94	9	Y	85	69	1			68
*01	10075	X	9563	-0-	-512	-0-	9506	3	57	9	Y	52	64	1			56
*02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8643	3	31	9	Y	28					84
*03	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9840	3	40	9	Y	36	73	1			47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
*09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9696	3	44	9	Y	40					88
*10	10044	X	10010	-0-	-34	-0-	9936	3	74	9	Y	67	103	1			52
*11	9720	X	9429	-0-	-291	-0-	9374	3	55	9	Y	50					102
*12	10044	X	9506	-0-	-538	-0-	9445	3	61	9	Y	55					157
*01	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10097	3	67	9	Y	61	158	1			60
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9025	2	47	9	Y	43					103
03	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9994	2	45	9	Y	41					144

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

10	9579	X	9443	-0-	-136	-0-	9381	3	62	9	Y	56	78	1			45
11	9750	X	9071	-0-	-679	-0-	9047	3	24	9	Y	22					67
12	10075	X	9382	-0-	-693	-0-	9316	3	66	9	Y	60	81	1			46
01	10075	X	8736	-0-	-1339	-0-	8707	3	29	9	Y	26					72
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9214	2	32	9	Y	29					101
03	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9693	2	26	9	Y	24	83	1			42

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

10	12338	X	11843	-0-	-495	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10722	-0-	-1218	-0-	10722	3			Y	-0-					-0-
12	11873	X	11365	-0-	-508	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-
01	12090	X	11790	-0-	-300	-0-	11790	3			Y	-0-					-0-
02	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			Y	-0-					-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

10	5518	X	3942	-0-	-1576	-0-	3896	3	46	9	N	42	59	1			33
11	5340	X	3481	-0-	-1859	-0-	3462	3	19	9	N	17					50
12	5518	X	3566	-0-	-1952	-0-	3542	3	24	9	N	22	55	1			17
*01	5518	X	3947	-0-	-1571	-0-	3935	3	12	9	N	11					28
*02	4984	X	2874	-0-	-2110	-0-	2864	3	10	9	N	9					37
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4993	3	14	9	N	13	31	1			19

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

10	14260	X	13725	-0-	-535	-0-	13725	3			Y	-0-					-0-
11	13800	X	13169	-0-	-631	-0-	13169	3			Y	-0-					-0-
12	14043	X	13459	-0-	-584	-0-	13459	3			Y	-0-					-0-
01	13919	X	13128	-0-	-791	-0-	13128	3			Y	-0-					-0-
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			Y	-0-					-0-
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

10	13051	X	12781	-0-	-270	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
11	12630	X	11681	-0-	-949	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
12	13051	X	11845	-0-	-1206	-0-	11845	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	11233	-0-	-1725	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
02	11620	X	11247	-0-	-373	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 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
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2488	-0-	-1325	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2826	-0-	-422	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

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

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
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-

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
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	1876	2			Y	-0-					6
11	2040	X	1208	-0-	-832	-0-	1208	2			Y	-0-					6
12	2015	X	1256	-0-	-759	-0-	1256	2			Y	-0-					6
01	2015	X	728	-0-	-1287	-0-	728	2			Y	-0-					6
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					6
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		567	-0-	567	2009	567	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		566	-0-	566	2575	566	2			Y	-0-					14
12	3100	N	645	-0-	-2455	120	645	2			Y	-0-					14
01	677	N	557	-0-	-120	-0-	557	2			Y	-0-					14
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					14
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		257	-0-	257	709	257	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		274	-0-	274	983	274	2			Y	-0-					7
12	1060	X	77	-0-	-983	-0-	77	2			Y	-0-					7
01	279	X	124	-0-	-155	-0-	124	2			Y	-0-					7
02	252	X	63	-0-	-189	-0-	63	2			Y	-0-					7
03	279	X	79	-0-	-200	-0-	79	2			Y	-0-					7
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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		847	-0-	847	2225	847	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		821	-0-	821	3046	821	2			Y	-0-					28
12	3100	N	846	-0-	-2254	792	846	2			Y	-0-					28
01	1612	N	820	-0-	-792	-0-	820	2			Y	-0-					28
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	2			Y	-0-					28
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		492	-0-	492	1479	58	1	434	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		537	-0-	537	2016	70	1	467	2	Y	-0-					4
12	2498	N	482	-0-	-2016	-0-	54	1	428	2	Y	-0-					4
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	62	1	421	2	Y	-0-					4
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	73	1	391	2	Y	-0-					4
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	48	1	442	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		974	-0-	974	3195	974	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		961	-0-	961	4156	961	2			Y	-0-					3
12	3100	N	965	-0-	-2135	2021	964	2	1	9	Y	1					4
01	2997	N	976	-0-	-2021	-0-	976	2			Y	-0-					4
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					4
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					4

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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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-

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
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2798	1056	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1573	-0-	1573	4371	1573	2			Y	-0-					1
12	5532	X	1161	-0-	-4371	-0-	1161	2			Y	-0-					1
01	1550	X	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			Y	-0-					1
02	1232	N	874	-0-	-358	-0-	874	2			Y	-0-					1
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		781	-0-	781	2288	781	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		738	-0-	738	3026	738	2			Y	-0-					2
12	3100	N	1721	-0-	-1379	1647	1721	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2368	-0-	-732	915	2368	2			Y	-0-					2
02	2326	N	1411	-0-	-915	-0-	1411	2			Y	-0-					2
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	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
10	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3634	1234	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169	4803	1169	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1421	-0-	-1679	3124	1420	2	1	9	Y	1					4
01	3100	N	1265	-0-	-1835	1289	1265	2			Y	-0-					4
02	2365	N	1076	-0-	-1289	-0-	1076	2			Y	-0-					4
03	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	2			Y	-0-					4

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
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2994	1061	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1037	-0-	1037	4031	1037	2			Y	-0-					7
12	3100	N	1069	-0-	-2031	2000	1069	2			Y	-0-					7
01	3092	N	1092	-0-	-2000	-0-	1092	2			Y	-0-					7
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					7
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	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
10	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2917	128	1	953	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3951	135	1	899	2	Y	-0-					7
12	3100	N	827	-0-	-2273	1678	92	1	735	2	Y	-0-					7
01	2539	N	861	-0-	-1678	-0-	111	1	750	2	Y	-0-					7
02	952	N	700	-0-	-252	-0-	110	1	590	2	Y	-0-					7
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	77	1	709	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	802	-0-	802	3773	82	1 9	712	2	Y	7	7	1			2
11	DLQ	G-10	713	-0-	713	4486	73	1 9	632	2	Y	7	5	1			4
12	3100	N	1425	-0-	-1675	2811	129	1 9	1287	2	Y	8	9	1			3
01	3100	N	938	-0-	-2162	649	78	1 9	856	2	Y	4	5	1			2
02	2266	N	1617	-0-	-649	-0-	115	1 9	1498	2	Y	4	2	1			4
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1 9	1475	2	Y	2	3	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	997	-0-	997	2907	118	1	879	2	Y	-0-					10
11	DLQ	G-10	974	-0-	974	3881	127	1	847	2	Y	-0-					10
12	3100	N	928	-0-	-2172	1709	103	1	825	2	Y	-0-					10
01	2771	N	1062	-0-	-1709	-0-	137	1	925	2	Y	-0-					10
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	156	1	836	2	Y	-0-					10
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	2	Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	3240	1069	2			Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	985	-0-	985	4225	985	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1037	-0-	-2063	2162	1037	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1216	-0-	-1884	278	1216	2			Y	-0-					3
02	1427	X	1149	-0-	-278	-0-	1149	2			Y	-0-					3
*03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	856	-0-	856	2862	856	2			Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	733	-0-	733	3595	733	2			Y	-0-					3
12	3100	N	722	-0-	-2378	1217	722	2			Y	-0-					3
01	1972	N	755	-0-	-1217	-0-	755	2			Y	-0-					3
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	2			Y	-0-					3
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

10	DLQ G-10		1121	-0-	1121	3322	1121	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1053	-0-	1053	4375	1053	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1012	-0-	-2088	2287	1012	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1073	-0-	-2027	260	1073	2			Y	-0-					3
02	1334	N	1074	-0-	-260	-0-	1074	2			Y	-0-					3
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

10	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3748	1147	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1057	-0-	1057	4805	1057	2			Y	-0-					4
12	3100	N	1376	-0-	-1724	3081	1376	2			Y	-0-					4
01	3100	N	870	-0-	-2230	851	870	2			Y	-0-					4
02	1126	N	275	-0-	-851	-0-	275	2			Y	-0-					4
03	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

10	DLQ G-10		1152	-0-	1152	3567	136	1	1016	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		1212	-0-	1212	4779	158	1	1054	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1583	-0-	-1517	3262	176	1	1407	2	Y	-0-					10
01	3100	N	1141	-0-	-1959	1303	147	1	994	2	Y	-0-					10
02	2359	N	1056	-0-	-1303	-0-	166	1	890	2	Y	-0-					10
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	150	1	1381	2	Y	-0-					10

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

10	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4585	1381	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5796	1211	2			Y	-0-					5
12	3100	N	1157	-0-	-1943	3853	1157	2			Y	-0-					5
01	3100	N	1435	-0-	-1665	2188	1435	2			Y	-0-					5
02	2800	N	1215	-0-	-1585	603	1215	2			Y	-0-					5
*03	1827	N	1224	-0-	-603	-0-	1224	2			Y	-0-					5

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

10	DLQ G-10		321	-0-	321	1072	38	1	283	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		343	-0-	343	1415	45	1	298	2	Y	-0-					2
12	1709	N	294	-0-	-1415	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					2
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					2
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	2	Y	-0-					2
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					2

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		465	-0-	465	1326	55	1	410	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		497	-0-	497	1823	65	1	432	2	Y	-0-					4
12	2264	N	441	-0-	-1823	-0-	49	1	392	2	Y	-0-					4
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	58	1	394	2	Y	-0-					4
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	69	1	371	2	Y	-0-					4
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

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

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
10	DLQ G-10		238	-0-	238	689	24 8	1 9	206	2	Y	7	7	1			2
11	DLQ G-10		212	-0-	212	901	21 8	1 9	183	2	Y	7	5	1			4
12	1478	N	577	-0-	-901	-0-	52 9	1 9	516	2	Y	8	9	1			3
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	14 4	1 9	150	2	Y	4	5	1			2
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	953	2	Y	4	2	1			4
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	1871	2	Y	2	3	1			3

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5316	145	1	1265	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	DLQ G-10		1206	-0-	1206	6522	124	1	1074	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
12	7636	X	1114	-0-	-6522	-0-	100	1	1005	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	172	1	1888	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	78	1	1022	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	152	1	1982	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

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-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					26
12	602	N	570	-0-	-32	-0-	570	2			Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

10	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3287	1072	2			Y	-0-					50
11	DLQ G-10		1081	-0-	1081	4368	1081	2			Y	-0-					50
12	3100	N	553	-0-	-2547	1821	553	2			Y	-0-					50
01	3018	N	1197	-0-	-1821	-0-	1197	2			Y	-0-					50
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1124	2	24	9	Y	22					72
03	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					72

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

10	DLQ G-10		733	-0-	733	2843	733	2			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3974	1131	2			Y	-0-					23
12	3100	N	510	-0-	-2590	1384	509	2	1	9	Y	1					24
01	1810	N	426	-0-	-1384	-0-	426	2			Y	-0-					24
02	1148	X	103	-0-	-1045	-0-	103	2			Y	-0-					24
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					24

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					6
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					6
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					6
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					6
02	1596	X	1308	-0-	-288	-0-	1308	2			Y	-0-					6
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

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-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

10	279	N	190	-0-	-89	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	682	N	232	-0-	-450	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	197	-0-	-613	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	486	-0-	-351	-0-	14	1	472	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
10	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	29 7	1 9	970	2	Y	6	11	1			2
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	1235	2	Y	4					6
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	1277	2	Y	7	6	1			7
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	1255	2	Y	7					14
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38 15	1 9	1305	2	Y	14	12	1			16
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	1341	2	Y	7	14	1			9

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	44	1	1067	2	Y	2					7
							2	9									
11	1650	N	984	-0-	-666	-0-	37	1	944	2	Y	3					10
							3	9									
12	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	40	1	1080	2	Y	-0-					10
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	36	1	907	2	Y	2					12
							2	9									
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	29	1	768	2	Y	1					13
							1	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	2	Y	9					22
							10	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

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-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	15	1	385	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

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-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					42
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					42
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					42
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					42
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					42
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					42

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

10	868	N	836	-0-	-32	-0-	33	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	613	-0-	-227	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	435	-0-	-371	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	403	-0-	-434	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

10	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-	43	1	1027	2	Y	2					6
							2	9									
11	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	48	1	1217	2	Y	5					11
							6	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	68	1	1820	2	Y	-0-					11
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	81	1	2064	2	Y	3					14
							3	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	36	1	973	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
03	1085	N	758	-0-	-327	-0-	28	1	724	2	Y	5	1	8			19
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

10	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	60	1	1444	2	Y	2					6
							2	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	2	Y	4					10
							4	9									
12	1984	N	1255	-0-	-729	-0-	45	1	1210	2	Y	-0-					10
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	2	Y	2					12
							2	9									
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	58	1	1539	2	Y	2					14
							2	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	82	1	2130	2	Y	12					26
							13	9									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1971	X	1971	-0-		-0-	-0-	248	1	1713	2	Y	9	24	1			8
								10	9									
11	2280	X	-0-	-0-		-2280	-0-					Y	-0-					8
12	2356	X	2112	-0-		-244	-0-	60	1	2038	2	Y	13					21
								14	9									
01	2356	X	73	-0-		-2283	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					21
02	2800	N	3272	-0-		472	472	134	1	3118	2	Y	18					39
								20	9									
03	2108	N	932	-0-		-1176	-0-	39	1	887	2	Y	5	35	1	1	8	8
								6	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
10	831	N	831	-0-		-0-	-0-	34	1	795	2	Y	2					19
								2	9									
11	510	N	427	-0-		-83	-0-	13	1	413	2	Y	1	1	8			19
								1	9									
12	403	N	303	-0-		-100	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					19
01	558	N	466	-0-		-92	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					19
02	428	N	428	-0-		-0-	-0-	16	1	372	2	Y	36	2	8			53
								40	9									
03	378	N	378	-0-		-0-	-0-	15	1	362	2	Y	1	16	1			38
								1	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1					1
11	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3	1	8			3
12	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					3
01	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	1634	2	2	9	Y	2					5
02	1260	N	741	-0-		-519	-0-	739	2	2	9	Y	2	1	8			6
03	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	1080	2	7	9	Y	6	1	8			11

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

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
10	1674	X	872	-0-		-802	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					80
11	1620	X	1389	-0-		-231	-0-	25	1	1363	2	Y	1	1	8			80
								1	9									
12	1674	X	1102	-0-		-572	-0-	22	1	1080	2	Y	-0-					80
01	1519	X	602	-0-		-917	-0-	11	1	591	2	Y	-0-					80
02	1288	X	791	-0-		-497	-0-	14	1	775	2	Y	2	2	8			80
								2	9									
03	1116	N	918	-0-		-198	-0-	17	1	901	2	Y	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	2	Y	7	23	1			6
							8	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1173	2	Y	9					15
							10	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	8					23
							9	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	35	1	1220	2	Y	7	22	1			8
							8	9									
02	1148	N	1041	-0-	-107	-0-	29	1	1004	2	Y	7					15
							8	9									
03	1333	N	931	-0-	-402	-0-	26	1	899	2	Y	5	7	1			13
							6	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
10	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	48	1	1617	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	64	1	2127	2	Y	6					10
							7	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	56	1	1978	2	Y	11					21
							12	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	54	1	1855	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	57	1	1984	2	Y	13					23
							14	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2049	2	Y	10	11	1			22
							11	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	31	1	1057	2	Y	4	26	1			3
							4	9									
11	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	38	1	1272	2	Y	7					10
							8	9									
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	39	1	1368	2	Y	9					19
							10	9									
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	25	1	870	2	Y	5	18	1			6
							6	9									
02	1456	X	1206	-0-	-250	-0-	34	1	1163	2	Y	8					14
							9	9									
03	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	33	1	1120	2	Y	6	7	1			13
							7	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	87	1	600	2	Y	-0-	3	1			2
11	720	N	300	-0-	-420	-0-	43	1	257	2	Y	-0-					2
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	22	1	750	2	Y	-0-					2
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					2
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					2
03	775	N	346	-0-	-429	-0-	14	1	331	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	371	-0-	-1303	-0-	46	1	318	2	Y	6	44	1			33
							7	9									
11	1350	X	212	-0-	-1138	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					33
12	1178	X	586	-0-	-592	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					33
01	713	X	316	-0-	-397	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					33
02	644	X	218	-0-	-426	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					33
03	589	X	292	-0-	-297	-0-	12	1	278	2	Y	2	23	1			12
							2	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
10	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	26	1			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	Y	2					2
							2	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					2
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	118	-0-	-533	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	3	1			-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	75	1	514	2	Y	8	26	1			25
							9	9									
11	360	N	121	-0-	-239	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					25
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	23	1	800	2	Y	-0-					25
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					25
02	672	X	330	-0-	-342	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					25
03	837	X	652	-0-	-185	-0-	27	1	623	2	Y	2	18	1			9
							2	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	778	-0-	-276	-0-	22	1	750	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	3					5
							3	9									
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	18	1	643	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	17	1	577	2	Y	2					5
							2	9									
02	840	N	620	-0-	-220	-0-	17	1	597	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	25	1	837	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

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
10	2480	X	2056	-0-	-424	-0-	58	1	1953	2	Y	41	70	1			13
							45	9									
11	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	66	1	2207	2	Y	23					36
							25	9									
12	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	48	1	1690	2	Y	12	34	1			14
							13	9									
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	67	1	2293	2	Y	16					30
							18	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	57	1	1984	2	Y	27	27	1			30
							30	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	11	27	1			14
							12	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

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
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	61	1	2058	2	Y	18	49	1			16
							20	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	Y	22					38
							24	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	58	1	2053	2	Y	22					60
							24	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	58	1	2003	2	Y	21	56	1			25
							23	9									
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2073	2	Y	26					51
							29	9									
03	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	60	1	2055	2	Y	21	25	1			47
							23	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

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
10	2480	X	1011	-0-	-1469	-0-	25	1	983	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	2400	X	2175	-0-	-225	-0-	66	1	2095	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
12	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	59	1	2005	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	67	1	2102	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
02	2044	X	1114	-0-	-930	-0-	34	1	1076	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	2263	X	1931	-0-	-332	-0-	60	1	1859	2	Y	11	10	1			5
							12	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

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
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	12	24	1	5	8	6
							13	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	Y	14	3	8			17
							15	9									
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	38	1	1331	2	Y	11	2	8			26
							12	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1359	2	Y	12	25	1	4	8	9
							13	9									
02	1512	N	1195	-0-	-317	-0-	33	1	1147	2	Y	14	5	8			18
							15	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1355	2	Y	15	9	1	7	8	17
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

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
10	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	76	1	1841	2	Y	3					10
								3	9									
11	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	79	1	2015	2	Y	6					16
								7	9									
12	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	67	1	1798	2	Y	-0-					16
01	1736	N	1584	-0-		-152	-0-	60	1	1521	2	Y	3					19
								3	9									
02	1904	N	1862	-0-		-42	-0-	67	1	1789	2	Y	5	1	8			23
								6	9									
03	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	75	1	1946	2	Y	18	1	8			40
								20	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. GAS	(I) 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	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	92	1	2209	2	Y	5					15
								6	9									
11	2100	N	2047	-0-		-53	-0-	77	1	1960	2	Y	9	1	8			23
								10	9									
12	2139	N	1944	-0-		-195	-0-	70	1	1874	2	Y	-0-					23
01	2294	N	2182	-0-		-112	-0-	82	1	2094	2	Y	5					28
								6	9									
02	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	69	1	1842	2	Y	4	1	8			31
								4	9									
03	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	76	1	1956	2	Y	17	1	8			47
								19	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. GAS	(I) 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	1612	N	930	-0-		-682	-0-	23	1	906	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
11	1860	N	1602	-0-		-258	-0-	49	1	1549	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
12	2108	N	1635	-0-		-473	-0-	46	1	1585	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
01	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
02	1484	N	1462	-0-		-22	-0-	44	1	1416	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
03	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	54	1	1650	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

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
10	2790	X	1874	-0-		-916	-0-	47	1	1823	2	N	4	186	1	2	8	27
								4	9									
11	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-	87	1	2783	2	N	2	2	8			27
								2	9									
12	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	77	1	2610	2	N	12	2	8			37
								13	9									
01	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-	78	1	2461	2	N	7	1	8			43
								8	9									
02	2688	N	2443	-0-		-245	-0-	74	1	2360	2	N	8	4	8			47
								9	9									
03	2837	N	2837	-0-		-0-	-0-	88	1	2717	2	N	29	4	8			72
								32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	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
10	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	73 35	1 9	2470	2	Y	32	53	1			11
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	74 19	1 9	2452	2	Y	17					28
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	69 19	1 9	2435	2	Y	17	27	1			18
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	75 19	1 9	2565	2	Y	17					35
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	73 36	1 9	2516	2	Y	33	31	1			37
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	80 20	1 9	2724	2	Y	18	34	1			21

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
10	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	836	-0-	-311	-0-	836	2			N	-0-					-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
10	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	37 17	1 9	1247	2	Y	15	28	1			5
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1420	2	Y	9					14
12	1395	N	915	-0-	-480	-0-	25 6	1 9	884	2	Y	5	13	1			6
01	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	29 6	1 9	1005	2	Y	5					11
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	1430	2	Y	15	10	1			16
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	1361	2	Y	7	14	1			9

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	195 10	1 9	1343	2	Y	9	38	1	1	8	7
11	1290	X	483	-0-	-807	-0-	70	1	413	2	Y	-0-					7
12	1395	X	1192	-0-	-203	-0-	34 9	1 9	1149	2	Y	8	1	8			14
01	1550	X	881	-0-	-669	-0-	39 3	1 9	839	2	Y	3					17
02	1400	X	891	-0-	-509	-0-	36 4	1 9	851	2	Y	4					21
03	1550	X	1123	-0-	-427	-0-	47 7	1 9	1069	2	Y	6	19	1	1	8	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	784	-0-	-22	-0-	99	1	681	2	Y	4	21	1			4
							4	9									
11	810	X	86	-0-	-724	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					4
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	109	1	3719	2	Y	24	1	8			27
							26	9									
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	2	Y	5					32
							6	9									
02	980	X	688	-0-	-292	-0-	28	1	657	2	Y	3					35
							3	9									
03	3844	X	907	-0-	-2937	-0-	38	1	863	2	Y	5	32	1	1	8	7
							6	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
10	2263	N	1342	-0-	-921	-0-	38	1	1290	2	Y	13	22	1	3	8	4
							14	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	Y	8					12
							9	9									
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	59	1	2096	2	Y	11	11	1	1	8	11
							12	9									
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	70	1	2393	2	Y	11					22
							12	9									
02	2072	X	2057	-0-	-15	-0-	57	1	1980	2	Y	18	19	1			21
							20	9									
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	66	1	2246	2	Y	14	19	1	4	8	12
							15	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
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	449	1	3099	2	Y	11	59	1	1	8	8
							12	9									
11	3060	X	1449	-0-	-1611	-0-	209	1	1240	2	Y	-0-					8
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	101	1	3468	2	Y	18	1	8			25
							20	9									
01	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	126	1	2716	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
02	3220	X	1055	-0-	-2165	-0-	43	1	1008	2	Y	4					37
							4	9									
03	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	142	1	3247	2	Y	14	34	1	2	8	15
							15	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	51	1	1721	2	Y	14	44	1	1	8	12
							15	9									
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	62	1	2065	2	Y	24	4	8			32
							26	9									
12	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	57	1	2019	2	Y	20	4	8			48
							22	9									
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	55	1	1906	2	Y	17	45	1	3	8	17
							19	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	55	1	1888	2	Y	21	4	8			34
							23	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	63	1	2137	2	Y	19	16	1	4	8	33
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	101 44	1 9	3411	2	Y	40	64	1			14
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	110 24	1 9	3649	2	Y	22					36
12	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	94 18	1 9	3310	2	Y	16	34	1			18
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	3493	2	Y	17					35
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	92 33	1 9	3172	2	Y	30	31	1			34
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	100 17	1 9	3419	2	Y	15	30	1			19

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
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	75 45	1 9	2544	2	Y	41	68	1			14
11	3000	N	3139	-0-	139	139	91 29	1 9	3019	2	Y	26					40
12	2611	N	2472	-0-	-139	-0-	67 19	1 9	2386	2	Y	17	39	1			18
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	79 20	1 9	2720	2	Y	18					36
02	2660	X	2301	-0-	-359	-0-	64 32	1 9	2205	2	Y	29	33	1			32
03	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	77 18	1 9	2610	2	Y	16	28	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	884	-0-	-790	-0-	25 10	1 9	849	2	Y	9	21	1			3
11	1620	X	960	-0-	-660	-0-	28 6	1 9	926	2	Y	5					8
12	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	38 8	1 9	1336	2	Y	7	8	1			7
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	1545	2	Y	7					14
02	1008	X	598	-0-	-410	-0-	17 6	1 9	575	2	Y	5	12	1			7
03	1395	X	772	-0-	-623	-0-	22 3	1 9	747	2	Y	3	6	1			4

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22351	X	20972	-0-	-1379	-0-	20953	2	19	9	N	17	75	1	5	8	27
11	21630	X	20187	-0-	-1443	-0-	20125	2	62	9	N	56	1	8			82
12	22134	X	20523	-0-	-1611	-0-	20465	2	58	9	N	53	3	8			132
01	21855	X	20166	-0-	-1689	-0-	20103	2	63	9	N	57	4	8			185
02	19488	X	17719	-0-	-1769	-0-	17655	2	64	9	N	58	182	1	6	8	55
03	20987	X	19287	-0-	-1700	-0-	19235	2	52	9	N	47	7	8			95

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
10	13175	X	12289	-0-	-886	-0-	1549 58	1 9	10682	2	Y	53	60	1	1	8	19
11	12750	X	4304	-0-	-8446	-0-	616 34	1 9	3654	2	Y	31	36	1			14
12	13175	X	12662	-0-	-513	-0-	357 81	1 9	12224	2	Y	74	81	1	1	8	6
01	13175	X	9039	-0-	-4136	-0-	399 48	1 9	8592	2	Y	44	47	1			3
02	11900	X	11199	-0-	-701	-0-	458 40	1 9	10701	2	Y	36	35	1			4
03	12648	X	10008	-0-	-2640	-0-	416 68	1 9	9524	2	Y	62	59	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26908	X	21539	-0-	-5369	-0-	539	1	20934	2	Y	60	100	1	2	8	74
							66	9									
11	26130	X	21345	-0-	-4785	-0-	646	1	20559	2	Y	127	104	1			97
							140	9									
12	28117	X	22443	-0-	-5674	-0-	635	1	21651	2	Y	143	188	1	1	8	51
							157	9									
01	28117	X	21789	-0-	-6328	-0-	665	1	20974	2	Y	136	97	1	1	8	89
							150	9									
02	25396	X	20664	-0-	-4732	-0-	622	1	19953	2	Y	81	91	1	5	8	74
							89	9									
03	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	709	1	21810	2	Y	152	148	1	11	8	67
							167	9									

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19468	X	12967	-0-	-6501	-0-	1619	1	11165	2	Y	166	71	1	100	8	24
							183	9									
11	18840	X	4633	-0-	-14207	-0-	657	1	3899	2	Y	70	44	1	34	8	16
							77	9									
12	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	437	1	14965	2	Y	139	91	1	57	8	7
							153	9									
01	13485	X	9906	-0-	-3579	-0-	434	1	9345	2	Y	115	72	1	46	8	4
							127	9									
02	11956	X	11625	-0-	-331	-0-	470	1	10981	2	Y	158	45	1	111	8	6
							174	9									
03	15562	X	10811	-0-	-4751	-0-	443	1	10128	2	Y	218	66	1	151	8	7
							240	9									

STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21204	X	16068	-0-	-5136	-0-	403	1	15643	2	Y	20	33	1			25
							22	9									
11	20790	X	16851	-0-	-3939	-0-	512	1	16289	2	Y	45	35	1			35
							50	9									
12	21483	X	17728	-0-	-3755	-0-	504	1	17170	2	Y	49	67	1			17
							54	9									
01	21483	X	17465	-0-	-4018	-0-	534	1	16862	2	Y	63	38	1			42
							69	9									
02	17416	X	15893	-0-	-1523	-0-	480	1	15374	2	Y	35	43	1			34
							39	9									
03	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	581	1	17885	2	Y	65	68	1			31
							72	9									

WHITE-HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 297056 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11125 - 19827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90799	X	68636	-0-	-22163	-0-	68172	2	464	9	Y	422	413	1			152
11	84090	X	27882	-0-	-56208	-0-	27636	2	246	9	Y	224	279	1			97
12	90988	X	90988	-0-	-0-	-0-	2564	1	87746	2	Y	616	661	1			52
							678	9									
01	70711	X	58567	-0-	-12144	-0-	2575	1	55463	2	Y	481	503	1			30
							529	9									
02	63868	X	58316	-0-	-5552	-0-	2381	1	55608	2	Y	297	289	1			38
							327	9									
03	71858	X	59828	-0-	-12030	-0-	2487	1	56876	2	Y	423	413	1			48
							465	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

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

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	5	1	452	2	N	-0-					27
11	780	N	538	-0-	-242	-0-	5	1	533	2	N	-0-					27
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1245	2	N	-0-					27
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	10	1	1017	2	N	-0-					27
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-					27
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	10	1	965	2	N	-0-					27

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	2	N	-0-					107
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					107
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	2	N	-0-					107
01	2201	N	963	-0-	-1238	-0-	10	1	953	2	N	-0-					107
02	1624	N	1405	-0-	-219	-0-	14	1	1380	2	N	10					117
							11	9									
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	16	1	1603	2	N	5					122
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					143
11	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					143
12	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-					143
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	Y	11					154
							12	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	17	1	1749	2	Y	-0-					154
03	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	11	1	1057	2	Y	-0-					154

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
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	N	-0-					30
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	20	1	2047	2	N	5					35
							6	9									
12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	12	1	1241	2	N	-0-					35
01	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	15	1	1516	2	N	79					114
							87	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	N	10					124
							11	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	17	1	1714	2	N	-0-					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	15	1	1509	2	Y	1					36
							1	9									
11	2100	N	1475	-0-	-625	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-					36
12	1736	N	782	-0-	-954	-0-	8	1	774	2	Y	-0-					36
01	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	12	1	1162	2	Y	35					71
							39	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1756	2	Y	12					83
							13	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	22	1	2238	2	Y	2					85
							2	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	6	1	620	2	N	-0-					191
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	N	8	179	1			20
							9	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-					20
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-					20
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	6	1	613	2	N	6					26
							7	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	10	1	1040	2	N	-0-					26

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
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					65
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					65
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	8	1	767	2	Y	-0-					65
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	8	1	758	2	Y	4					69
							4	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	Y	-0-					69
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	6	1	615	2	Y	-0-					69

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
10	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	12	1	1184	2	N	2					102
							2	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	11	1	1082	2	N	-0-					102
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	9	1	931	2	N	-0-					102
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	9	1	884	2	N	-0-					102
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	N	-0-					102
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	17	1	1695	2	N	-0-					102

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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					48
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	-0-					48
12	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-					48
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	Y	-0-					48
02	1204	N	848	-0-	-356	-0-	8	1	839	2	Y	1					49
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	Y	-0-					41
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	37					78
							41	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1293	2	Y	6					84
							7	9									
01	1240	N	514	-0-	-726	-0-	5	1	508	2	Y	1					85
							1	9									
02	1260	N	707	-0-	-553	-0-	7	1	689	2	Y	10					95
							11	9									
03	1302	N	866	-0-	-436	-0-	9	1	856	2	Y	1					96
							1	9									

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
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					31
11	1380	N	874	-0-	-506	-0-	8	1	841	2	Y	23					54
							25	9									
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	11	1	1111	2	Y	5					59
							6	9									
01	1519	N	867	-0-	-652	-0-	9	1	857	2	Y	1					60
							1	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	965	2	Y	13					73
							14	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	Y	2					75
							2	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	2	Y	1					14
							1	9									
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					14
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	10	1	982	2	Y	-0-					14
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	33					47
							36	9									
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	8	1	780	2	Y	5					52
							6	9									
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	8	1	821	2	Y	-0-					52

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
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	5	1	482	2	Y	-0-					65
11	990	N	439	-0-	-551	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					65
12	1085	N	756	-0-	-329	-0-	7	1	749	2	Y	-0-					65
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	9	1	944	2	Y	-0-					65
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	687	2	Y	1					66
							1	9									
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	7	1	712	2	Y	-0-					66

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	946	-0-	-449	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	407	-0-	-492	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	459	-0-	-325	-0-	360	2	99	9	N	90					90
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					90

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					26
11	720	N	96	-0-	-624	-0-	96	2			N	-0-					26
12	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					26
01	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	2			N	-0-					26
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					26
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					26

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		112	-0-	112	143	19	1	90	2	Y	3					3
							3	9									
12	300	X	157	-0-	-143	-0-	27	1	130	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	344	1	4952	2	N	-0-					196
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	286	1	3992	2	N	-0-					196
12	1829	X	510	-0-	-1319	-0-	48	1	462	2	N	-0-					196
01	5301	X	4701	-0-	-600	-0-	271	1	4015	2	N	377	377	1			196
							415	9									
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	424	1	4930	2	N	95					291
							105	9									
03	5301	X	2269	-0-	-3032	-0-	174	1	2040	2	N	50	180	1			161
							55	9									

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

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

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			111
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					131
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	399	3	158	9	N	144					275
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					275
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					275
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					275

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	1548	-0-	1548	1548	1548	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1548					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		161	-0-	161	161	119	2	42	9	N	38					38
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					38

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	#	1708	-0-	-245	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	1421	-0-	-469	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1922	#	1139	-0-	-783	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1829	#	1648	-0-	-181	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1568	#	1544	-0-	-24	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	N	2					101
							2	9									
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					101
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					101
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					101
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					101
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					101

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	260	1	4178	2	N	10					34
							11	9									
11	4740	X	4298	-0-	-442	-0-	232	1	4049	2	N	15					49
							17	9									
12	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	259	1	4300	2	N	-0-					49
01	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	247	1	3960	2	N	-0-					49
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-	188	1	3671	2	N	-0-					49
03	4557	X	4055	-0-	-502	-0-	201	1	3813	2	N	37					86
							41	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC 103913
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	86	1	1748	2	N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	1	1	2	N	-0-					102
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	29	7			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					113
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					113
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					113
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	60	1	800	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	10	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	14	1	211	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	31	1	411	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	465	N	262	-0-	-203	-0-	19	1	237	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	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
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
10	372	N	207	-0-	-165 B	-0-	183	2	24	9	N	22	113	1			52
11	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	258	2	30	9	N	27					79
12	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	258	2	6	9	N	5					84
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	272	2	24	9	N	22					106
02	280	N	249	-0-	-31 B	-0-	235	2	14	9	N	13					119
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					119

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
10	1767	N	1540	-0-	-227 B	-0-	1529	2	11	9	N	10	2	8			145
11	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1672	2	18	9	N	16	3	8			158
12	1705	N	1647	-0-	-58 B	-0-	1581	2	66	9	N	60	160	1	5	8	53
01	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	1451	2	19	9	N	17	4	8			66
02	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1576	2	11	9	N	10					76
03	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1691	2	11	9	N	10					86

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
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	141	2	4	9	N	4	1	8			63
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068	2	2	9	N	2					65
12	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	172	2	8	9	N	7					72
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	107	2	77	9	N	70	101	1			41
02	1008	N	151	-0-	-857 B	-0-	145	2	6	9	N	5					46
03	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	154	2	2	9	N	2					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EQV OPERATING LLC 101634
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					43
11	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					43
12	310	N	242	-0-	-68	B	-0-	242	3			N	-0-					43
01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					43
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	B	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					43

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

10	35092	X	33872	-0-	-1220	B	-0-	33197	2	675	9	Y	614	629	1			56
11	33960	X	32178	-0-	-1782	B	-0-	31562	2	616	9	Y	560	590	1			26
12	35092	X	32138	-0-	-2954	B	-0-	31464	2	674	9	Y	613	599	1			40
01	34937	X	29876	-0-	-5061	B	-0-	29257	2	619	9	Y	563	539	1	1	8	63
02	30828	X	28893	-0-	-1935	B	-0-	28293	2	600	9	Y	545	522	1			86
03	33883	X	30807	-0-	-3076	B	-0-	30213	2	594	9	Y	540	610	1			16

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

10	64666	X	55610	-0-	-9056	B	-0-	55140	2	470	9	Y	427	436	1	1	8	39
11	61920	X	58597	-0-	-3323	B	-0-	58101	2	496	9	Y	451	469	1			21
12	62155	X	55909	-0-	-6246	B	-0-	55459	2	450	9	Y	409	403	1			27
01	61566	X	51605	-0-	-9961	B	-0-	51186	2	419	9	Y	381	365	1			43
02	54684	X	46331	-0-	-8353	B	-0-	45951	2	380	9	Y	345	334	1			54
03	60543	X	49597	-0-	-10946	B	-0-	49189	2	408	9	Y	371	414	1			11

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

10	56792	X	43694	-0-	-13098	B	-0-	43658	2	36	9	Y	33	37	1			19
11	52920	X	-0-	-0-	-52920	B	-0-					Y	5	6	1			18
12	52359	X	48174	-0-	-4185	B	-0-	48064	2	110	9	Y	100	66	1	33	8	19
01	51119	X	43683	-0-	-7436	B	-0-	43633	2	50	9	Y	45	52	1	7	8	5
02	44828	X	36200	-0-	-8628	B	-0-	36082	2	118	9	Y	107	38	1	71	8	3
03	54715	X	54715	-0-	-0-	B	-0-	54599	2	116	9	Y	105	39	1	64	8	5

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

10	85901	X	67266	-0-	-18635	B	-0-	66970	2	296	9	Y	269	289	1			158
11	80280	X	-0-	-0-	-80280	B	-0-					Y	10	49	1			119
12	96760	X	96760	-0-	-0-	B	-0-	96331	2	429	9	Y	390	384	1	21	8	104
01	77841	X	72465	-0-	-5376	B	-0-	72092	2	373	9	Y	339	384	1	17	8	42
02	68516	X	60453	-0-	-8063	B	-0-	59939	2	514	9	Y	467	381	1	95	8	33
03	96751	X	68507	-0-	-28244	B	-0-	67764	2	743	9	Y	675	553	1	86	8	69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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
10	70711	X	60018	-0-	-10693 B	-0-	59125	2	893	9	Y	812	792	1			77
11	66420	X	55945	-0-	-10475 B	-0-	55067	2	878	9	Y	798	805	1			70
12	66743	X	56387	-0-	-10356 B	-0-	55504	2	883	9	Y	803	810	1			63
01	64852	X	54608	-0-	-10244 B	-0-	53865	2	743	9	Y	675	640	1	1	8	97
02	56952	X	48428	-0-	-8524 B	-0-	47695	2	733	9	Y	666	648	1			115
03	60016	X	51871	-0-	-8145 B	-0-	51100	2	771	9	Y	701	714	1			102

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
10	59210	X	52912	-0-	-6298 B	-0-	52017	2	895	9	Y	814	790	1			77
11	56520	X	49012	-0-	-7508 B	-0-	48221	2	791	9	Y	719	733	1			63
12	57257	X	49486	-0-	-7771 B	-0-	48650	2	836	9	Y	760	764	1			59
01	56110	X	48541	-0-	-7569 B	-0-	47603	2	938	9	Y	853	788	1	1	8	123
02	49504	X	43285	-0-	-6219 B	-0-	42530	2	755	9	Y	686	690	1			119
03	52917	X	46645	-0-	-6272 B	-0-	45866	2	779	9	Y	708	724	1			103

MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/23/2025 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
10	168423	X	95433	-0-	-72990 B	-0-	94285	2	1148	9	Y	1044	1029	1			158
11	144390	X	93109	-0-	-51281 B	-0-	92112	2	997	9	Y	906	968	1			96
12	133269	X	89155	-0-	-44114 B	-0-	88165	2	990	9	Y	900	943	1			53
01	120683	X	76893	-0-	-43790 B	-0-	76029	2	864	9	Y	785	728	1			110
02	98280	X	62291	-0-	-35989 B	-0-	61476	2	815	9	Y	741	739	1			112
03	96224	X	67020	-0-	-29204 B	-0-	66186	2	834	9	Y	758	764	1			106

MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/28/2025 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
10	189906	X	125099	-0-	-64807 B	-0-	124426	2	673	9	Y	612	597	1			93
11	170100	X	133185	-0-	-36915 B	-0-	132484	2	701	9	Y	637	662	1			68
12	162626	X	127356	-0-	-35270 B	-0-	126664	2	692	9	Y	629	660	1			37
01	150722	X	118818	-0-	-31904 B	-0-	118169	2	649	9	Y	590	544	1			83
02	125048	X	99972	-0-	-25076 B	-0-	99458	2	514	9	Y	467	479	1			71
03	137640	X	101429	-0-	-36211 B	-0-	100862	2	567	9	Y	515	514	1			72

STEWART A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300985 COMPL. DATE 01/04/2026 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12249 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		353522	-0-	353522 B	353522	352174	2	1348	9	Y	1225	1066	1			159
02	704695	X	351173	-0-	-353522 B	-0-	349443	2	1730	9	Y	1573	1592	1			140
03	477896	X	369180	-0-	-108716 B	-0-	367375	2	1805	9	Y	1641	1588	1			193

STEWART B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300986 COMPL. DATE 01/04/2026 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12300 - 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
01	0		154318	-0-	154318 B	154318	154246	2	72	9	Y	65	57	1			8
02	313428	X	159110	-0-	-154318 B	-0-	158993	2	117	9	Y	106	105	1			9
03	192851	X	166610	-0-	-26241 B	-0-	166487	2	123	9	Y	112	108	1			13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	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
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-

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
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	1	1	168	2	N	-0-					95
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	1	1	168	2	N	-0-					95
12	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	1	1	156	2	N	-0-					95
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					95
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	1	1	129	2	N	-0-					95
03	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	1	1	103	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
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	65	151	1			102
							72	9									
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	21					123
							23	9									
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	65	151	1			37
							72	9									
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	1	1	166	2	N	70					107
							77	9									
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	1	1	161	2	N	60					167
							66	9									
03	279	N	209	-0-	-70 B	-0-	1	1	129	2	N	72	145	1			94
							79	9									

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
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					56
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					56
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	1	1	124	2	N	-0-					56
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	1	1	105	2	N	-0-					56
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	1	1	102	2	N	-0-					56
03	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	1	1	82	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	1	1	329	2	N	-0-					42
11	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	1	1	329	2	N	-0-					42
12	496	N	313	-0-	-183	B	-0-	1	1	306	2	N	5					47
								6	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	1	1	261	2	N	38					85
								42	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	1	1	252	2	N	20					105
								22	9									
03	310	N	203	-0-	-107	B	-0-	1	1	202	2	N	-0-					105

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

10	4619	X	3925	-0-	-694	B	-0-	3771	2	154	9	N	140					172
11	4470	X	3568	-0-	-902	B	-0-	3557	2	11	9	N	10					182
12	4619	X	3279	-0-	-1340	B	-0-	3279	2			N	-0-					182
01	4035	X	4035	-0-	-0-	B	-0-	4035	2			N	-0-					182
*02	3556	X	3326	-0-	-230	B	-0-	3323	2	3	9	N	3					185
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	B	-0-					N	NO RPT					185

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3720	X	2931	-0-	-789	B	-0-	2815	2	116	9	N	105	180	1			110
11	3600	X	2615	-0-	-985	B	-0-	2591	2	24	9	N	22					132
12	5115	X	2244	-0-	-2871	B	-0-	2244	2			N	-0-					132
01	5115	X	3119	-0-	-1996	B	-0-	3119	2			N	-0-					132
02	2660	X	2249	-0-	-411	B	-0-	2249	2			N	-0-					132
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	B	-0-					N	NO RPT					132

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	9	1	140	2	N	-0-					31
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	8	1	146	2	N	-0-					31
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	8	1	155	2	N	-0-					31
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	9	1	151	2	N	-0-					31
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	2	N	-0-					31
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	4	1	173	2	N	-0-					31

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					7
11	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					7
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7
01	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					7
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					7

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	42	1	620	2	N	10	2	8			120
							11	9									
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	33	1	626	2	N	12					132
							13	9									
12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	31	1	643	2	N	7	1	8			138
							8	9									
01	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	34	1	551	2	N	12	2	8			148
							13	9									
02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	20	1	652	2	N	10	1	8			157
							11	9									
03	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	16	1	612	2	N	8	3	8			162
							9	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1078	-0-	-38 B	-0-	96	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	118	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	57	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27 B	-0-	93	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	824	-0-	-128 B	-0-	87	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	109	1	891	2	Y	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	77	1	781	2	Y	4	2	8			98
							4	9									
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	95	1	725	2	Y	3	1	8			100
							3	9									
12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	49	1	775	2	Y	3	2	8			101
							3	9									
01	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	74	1	776	2	Y	3	1	8			103
							3	9									
02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	88	1	744	2	Y	3	1	8			105
							3	9									
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	100	1	819	2	Y	8	6	8			107
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

10	248	N	33	-0-	-215	B	-0-	2	1	30	2	N	1	1	8			5
								1	9									
11	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					5
12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	2	1	46	2	N	-0-					5
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					5
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	3	1	86	2	N	-0-					5
03	62	N	8	-0-	-54	B	-0-	8	2			N	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

10	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	25	1	375	2	N	8					68
								9	9									
11	450	N	395	-0-	-55	B	-0-	19	1	366	2	N	9					77
								10	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	21	1	430	2	N	12					89
								13	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	23	1	377	2	N	4					93
								4	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	12	1	370	2	N	10					103
								11	9									
03	465	N	322	-0-	-143	B	-0-	8	1	307	2	N	6					109
								7	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

10	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	124	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1160	-0-	-111	B	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	108	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	115	1	938	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	429	-0-	-36	B	-0-		38	1	387	2	Y	4	2	8			74
									4	9									
11	420	N	394	-0-	-26	B	-0-		45	1	346	2	Y	3	1	8			76
									3	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-		23	1	365	2	Y	3	2	8			77
									3	9									
01	434	N	372	-0-	-62	B	-0-		32	1	337	2	Y	3	1	8			79
									3	9									
02	364	N	343	-0-	-21	B	-0-		36	1	304	2	Y	3	1	8			81
									3	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-		53	1	430	2	Y	8	6	8			83
									9	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1446	2	N	6	5	8			58
									7	9									
11	1560	N	1508	-0-	-52	B	-0-		73	1	1405	2	N	27	1	8			84
									30	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1436	2	N	31	5	8			110
									34	9									
01	1550	N	1494	-0-	-56	B	-0-		85	1	1381	2	N	25	3	8			132
									28	9									
02	1400	N	1373	-0-	-27	B	-0-		41	1	1307	2	N	23	3	8			152
									25	9									
03	1550	N	1453	-0-	-97	B	-0-		35	1	1383	2	N	32	16	8			168
									35	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	481	-0-	-46	B	-0-		30	1	445	2	N	5					102
									6	9									
11	480	N	467	-0-	-13	B	-0-		23	1	435	2	N	8					110
									9	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-		21	1	439	2	N	10					120
									11	9									
01	496	N	453	-0-	-43	B	-0-		26	1	425	2	N	2					122
									2	9									
02	448	N	414	-0-	-34	B	-0-		12	1	402	2	N	-0-					122
03	465	N	456	-0-	-9	B	-0-		11	1	445	2	N	-0-					122

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-						Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-						Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-		3	1	27	2	Y	-0-					4
03	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-		2	1	13	2	Y	-0-					4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	146	2	N	7					175
							8	9									
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	4	1	81	2	N	-0-					175
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	N	5					180
							6	9									
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	2	N	-0-					180
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	9	1	299	2	N	3					183
							3	9									
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	4	1	146	2	N	5	1	8			187
							6	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					53
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					53
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					53
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					53
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	10					63
							11	9									
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					63

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
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	39	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	Y	15					56
							17	9									
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	11	2	8			65
							12	9									
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	16	2	Y	6	1	8			70
							7	9									
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	2	Y	10	1	8			79
							11	9									
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	2	Y	17	7	8			89
							19	9									

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					37
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					37
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					37
01	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					37
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					37
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					37

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	18	2	Y	13	5	8			25
							14	9									
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	4	2	Y	7	3	8			29
							8	9									
12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	16	2	Y	7	3	8			33
							8	9									
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	Y	7	3	8			37
							8	9									
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	2	1	15	2	Y	8	6	8			39
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	10	1	141	2	N	3					58
							3	9									
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	8	1	144	2	N	-0-					58
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	6	1	114	2	N	-0-					58
01	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	4	1	72	2	N	2					60
							2	9									
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	6	1	201	2	N	5					65
							6	9									
03	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					65

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	5	1	95	2	N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	93	N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-					68

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	17	1	245	2	N	-0-					62
11	270	N	154	-0-	-116 B	-0-	8	1	146	2	N	-0-					62
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	17	1	360	2	N	3					65
							3	9									
01	248	N	150	-0-	-98 B	-0-	9	1	139	2	N	2					67
							2	9									
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	12	1	386	2	N	1					68
							1	9									
03	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	6	1	233	2	N	14	9	8			73
							15	9									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					28
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					28
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					28
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	47	1	489	2	Y	-0-					28
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	51	1	429	2	Y	-0-					28
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	57	1	470	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					85
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					85
12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	7	1	140	2	N	25					110
							28	9									
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	N	7					117
							8	9									
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	126	2	N	11					128
							12	9									
03	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					128

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-					202
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					202
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	7	1	154	2	N	-0-					202
01	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	9	1	139	2	N	-0-					202
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	4	1	135	2	N	-0-					202
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	4	1	144	2	N	-0-					202

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	17	1	255	2	N	-0-					10
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	12	1	222	2	N	-0-					10
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	11	1	220	2	N	-0-					10
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	12	1	193	2	N	-0-					10
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	2	N	-0-					10
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	3	1	134	2	N	-0-					10

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	5	1	23	2	N	-0-					4
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			4
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			4
02	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			4
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	12	2	3	9	N	3	3	8			4

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

10	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	2	1	29	2	N	1	1	8			32
								1	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-					32
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	4	1	59	2	N	-0-					32
02	56	N	52	-0-	-4	B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					32
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	2	1	64	2	N	-0-					32

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

10	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	22	1	331	2	N	-0-					61
11	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	13	1	251	2	N	-0-					61
12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	22	1	453	2	N	-0-					61
01	341	N	80	-0-	-261	B	-0-	4	1	65	2	N	10					71
								11	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	9	1	281	2	N	-0-					71
03	465	N	72	-0-	-393	B	-0-	2	1	70	2	N	-0-					71

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

10	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	49	1	726	2	N	7	3	8			243
								8	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	37	1	716	2	N	1	1	8			243
								1	9									
12	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	36	1	731	2	N	1	1	8			243
								1	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	44	1	718	2	N	22	182	1	2	8	81
								24	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	21	1	680	2	N	6	2	8			85
								7	9									
03	775	N	735	-0-	-40	B	-0-	18	1	706	2	N	10	5	8			90
								11	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					47
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	4	1	70	2	N	-0-					47
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					47
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	6	1	94	2	N	-0-					47
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	5	1	166	2	N	-0-					47
03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	4	1	146	2	N	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

10	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	70	1	715	2	Y	9	7	8				100
								10	9										
11	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	89	1	683	2	Y	9	4	8				105
								10	9										
12	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	46	1	721	2	Y	9	6	8				108
								10	9										
01	806	N	733	-0-	-73	B	-0-	64	1	665	2	Y	4	2	8				110
								4	9										
02	728	N	600	-0-	-128	B	-0-	63	1	533	2	Y	4	2	8				112
								4	9										
03	775	N	723	-0-	-52	B	-0-	77	1	632	2	Y	13	9	8				116
								14	9										

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

10	1054	N	835	-0-	-219	B	-0-	75	1	759	2	N	1	1	8				26
								1	9										
11	930	N	776	-0-	-154	B	-0-	90	1	686	2	N	-0-						26
12	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	46	1	732	2	N	2	2	8				26
								2	9										
01	837	N	704	-0-	-133	B	-0-	61	1	640	2	N	3	1	8				28
								3	9										
02	728	N	587	-0-	-141	B	-0-	62	1	525	2	N	-0-						28
03	775	N	638	-0-	-137	B	-0-	69	1	568	2	N	1	1	8				28
								1	9										

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

10	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-						95
11	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	6	1	111	2	N	-0-						95
12	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	3	1	70	2	N	-0-						95
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-						95
02	112	N	86	-0-	-26	B	-0-	3	1	83	2	N	-0-						95
03	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	1	1	57	2	N	-0-						95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

10	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	12	1	184	2	N	4						147
								4	9										
11	300	N	225	-0-	-75	B	-0-	11	1	214	2	N	-0-						147
12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	9	1	187	2	N	1						148
								1	9										
01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	11	1	184	2	N	2	2	8				148
								2	9										
02	224	N	199	-0-	-25	B	-0-	6	1	190	2	N	3	1	8				150
								3	9										
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	5	1	184	2	N	3	3	8				150
								3	9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					230
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	144	2	N	-0-					230
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	120	2	N	3					233
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					233
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	194	2	N	2					235
							2	9									
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	3	1	104	2	N	-0-					235

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					22

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					50
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					50
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					50
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					50
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					50
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-					17
11	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		44	-0-	44 B	44	2	1	38	2	Y	4					21
							4	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	44					Y	-0-					21
02	184	X	140	-0-	-44 B	-0-	4	1	122	2	Y	13					34
							14	9									
03	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					34

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					88
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	4	2	2	9	N	2					90
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	4	2	1	9	N	1					91
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	2					93
							2	9									
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					93
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					138
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	12	1	94	2	N	-0-					138
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					138
01	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					138
02	112	N	5	-0-	-107 B	-0-	1	1	4	2	N	-0-					138
03	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					138

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					48
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					48
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3 1	1 9	54	2	N	1	1	8			32
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			32
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	5 7	1 9	76	2	N	6					38
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	2 4	1 9	73	2	N	4					42
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 9	59	2	N	1	1	8			42

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	108	1	540	2	N	3	3	8			4
							3	9									
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	36	1	587	2	N	1	1	8			4
							1	9									
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	45	1	565	2	N	3	3	8			4
							3	9									
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	99	1	492	2	N	1	1	8			4
							1	9									
02	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	50	1	510	2	N	1	1	8			4
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	600	2	6	9	N	5	5	8			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
10	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	158	1	789	2	N	31	3	8			119
							34	9									
11	960	N	935	-0-	-25 B	-0-	54	1	878	2	N	3	1	8			121
							3	9									
12	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	66	1	834	2	N	21	3	8			139
							23	9									
01	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	154	1	770	2	N	17	1	8			155
							19	9									
02	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	74	1	753	2	N	15	1	8			169
							17	9									
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	936	2	25	9	N	23	5	8			187

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					47
11	178	X	178	-0-	-0- B	-0-	9	1	168	2	N	1					48
							1	9									
12	124	X	88	-0-	-36 B	-0-	4	1	83	2	N	1					49
							1	9									
01	155	X	138	-0-	-17 B	-0-	8	1	128	2	N	2					51
							2	9									
02	168	N	65	-0-	-103 B	-0-	2	1	63	2	N	-0-					51
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	3	1	129	2	N	1					52
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	177	1	878	2	N	3	3	8			5
							3	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	82	1	1331	2	N	1	1	8			5
							1	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	91	1	1149	2	N	3	3	8			5
							3	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	205	1	1025	2	N	1	1	8			5
							1	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	94	1	960	2	N	1	1	8			5
							1	9									
03	1147	N	907	-0-	-240 B	-0-	901	2	6	9	N	5	5	8			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2174	-0-	-368 B	-0-	194	1	1971	2	N	8	5	8			24
							9	9									
11	2460	X	1431	-0-	-1029 B	-0-	165	1	1262	2	N	4	2	8			26
							4	9									
12	2449	X	2449	-0-	-0- B	-0-	145	1	2295	2	N	8	4	8			30
							9	9									
01	2480	X	2476	-0-	-4 B	-0-	217	1	2256	2	N	3	2	8			31
							3	9									
02	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	239	1	2017	2	N	4	2	8			33
							4	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	273	1	2235	2	N	12	9	8			36
							13	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	39	1	392	2	N	-0-					67
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	47	1	362	2	N	-0-					67
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	19	1	302	2	N	-0-					67
01	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	31	1	319	2	N	-0-					67
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	38	1	318	2	N	-0-					67
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	44	1	357	2	N	-0-					67

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	200	1	998	2	N	3	3	8			5
							3	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	75	1	1232	2	N	1	1	8			5
							1	9									
12	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	128	1	1619	2	N	3	3	8			5
							3	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	259	1	1292	2	N	1	1	8			5
							1	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	122	1	1240	2	N	1	1	8			5
							1	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1537	2	6	9	N	5	5	8			5

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	169	1	1719	2	N	8	5	8			23
							9	9									
11	1980	N	700	-0-	-1280 B	-0-	81	1	615	2	N	4	2	8			25
							4	9									
12	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	59	1	933	2	N	6	4	8			27
							7	9									
01	1891	N	917	-0-	-974 B	-0-	80	1	835	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	90	1	761	2	N	5	2	8			30
							6	9									
03	992	N	929	-0-	-63 B	-0-	100	1	817	2	N	11	9	8			32
							12	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

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
10	6208	X	6208	-0-	-0-	B	-0-		387	1	5705	2	N	105	177	1	1	8	93
									116	9									
11	5970	X	5943	-0-	-27	B	-0-		288	1	5537	2	N	107	1	8			199
									118	9									
12	6258	X	6258	-0-	-0-	B	-0-		284	1	5844	2	N	118	186	1	2	8	129
									130	9									
01	6200	X	5530	-0-	-670	B	-0-		313	1	5087	2	N	118	173	1	1	8	73
									130	9									
02	5600	X	3875	-0-	-1725	B	-0-		115	1	3679	2	N	74					147
									81	9									
03	6262	X	4929	-0-	-1333	B	-0-		121	1	4758	2	N	45	1	8			191
									50	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

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
10	4216	X	2721	-0-	-1495	B	-2229		234	1	2388	2	N	90	8	8			182
									99	9									
11	4020	X	1916	-0-	-2104	B	-2229		214	1	1637	2	N	59	3	8			238
									65	9									
12	4092	X	2287	-0-	-1805	B	-2229		136	1	2147	2	N	4	4	8			238
									4	9									
01	4030	X	1214	-0-	-2816	B	-2229		106	1	1105	2	N	3	3	8			238
									3	9									
02	2548	X	1656	-0-	-892	B	-2229		175	1	1479	2	N	2	2	8			238
									2	9									
03	2728	X	1823	-0-	-905	B	-2229		198	1	1617	2	N	7	5	8			240
									8	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

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
10	6440	X	6440	-0-	-0-	B	-0-		409	1	6021	2	N	9					372
									10	9									
11	6960	X	6205	-0-	-755	B	-0-		307	1	5892	2	N	5					377
									6	9									
12	7192	X	6132	-0-	-1060	B	-0-		284	1	5840	2	N	7					384
									8	9									
01	7192	X	5945	-0-	-1247	B	-0-		345	1	5600	2	N	-0-					384
02	5824	X	5730	-0-	-94	B	-0-		172	1	5530	2	N	25	166	1			243
									28	9									
03	6448	X	6170	-0-	-278	B	-0-		153	1	6003	2	N	13	9	8			247
									14	9									

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

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
10	3968	X	9695	-0-	5727	B	-79706		613	1	9030	2	N	47	1	8			334
									52	9									
11	3840	X	8662	-0-	4822	B	-74884		426	1	8192	2	N	40					374
									44	9									
12	3968	X	8891	-0-	4923	B	-69961		409	1	8423	2	N	54	180	1			248
									59	9									
01	3968	X	8384	-0-	4416	B	-65545		484	1	7855	2	N	41	1	8			288
									45	9									
02	3584	X	7824	-0-	4240	B	-61305		234	1	7529	2	N	55					343
									61	9									
03	3968	X	7998	-0-	4030	B	-57275		196	1	7703	2	N	90	10	8			423
									99	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5243	-0-		-213	B	-158176	875	1	4356	2	N	11	179	1	11	8	70
									12	9									
11	5280	X	5701	-0-		421	B	-157755	328	1	5364	2	N	8	8	8			70
									9	9									
12	5456	X	6637	-0-		1181	B	-156574	485	1	6129	2	N	21	16	8			75
									23	9									
01	5487	X	7574	-0-		2087	B	-154487	1260	1	6288	2	N	24	6	8			93
									26	9									
02	5012	X	6776	-0-		1764	B	-152723	606	1	6150	2	N	18	8	8			103
									20	9									
03	5549	X	6748	-0-		1199	B	-151524	6705	2	43	9	N	39	27	8			115

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4152	X	4152	-0-		-0-	B	-0-	691	1	3441	2	N	18	13	8			75
									20	9									
11	3687	X	3687	-0-		-0-	B	-0-	211	1	3455	2	N	19	12	8			82
									21	9									
12	3234	X	3234	-0-		-0-	B	-0-	235	1	2963	2	N	33	27	8			88
									36	9									
01	2636	X	2636	-0-		-0-	B	-0-	437	1	2179	2	N	18	10	8			96
									20	9									
02	2670	X	2670	-0-		-0-	B	-0-	238	1	2412	2	N	18	10	8			104
									20	9									
03	3134	X	3134	-0-		-0-	B	-0-	3089	2	45	9	N	41	31	8			114

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6398	-0-		-856	B	-310286	404	1	5950	2	N	40					342
									44	9									
11	6570	X	6191	-0-		-379	B	-310286	304	1	5841	2	N	42	181	1			203
									46	9									
12	6789	X	6313	-0-		-476	B	-310286	291	1	5987	2	N	32					235
									35	9									
01	6789	X	6062	-0-		-727	B	-310286	349	1	5672	2	N	37					272
									41	9									
02	5880	X	5540	-0-		-340	B	-310286	167	1	5373	2	N	-0-					272
03	6386	X	5964	-0-		-422	B	-310286	142	1	5591	2	N	210	180	1			302
									231	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4491	-0-		-128	B	-710241	281	1	4149	2	N	55	176	1	1	8	313
									61	9									
11	4470	X	4422	-0-		-48	B	-710241	217	1	4166	2	N	35	2	8			346
									39	9									
12	4402	X	4503	-0-		101	B	-710140	204	1	4213	2	N	78	2	8			422
									86	9									
01	4495	X	4359	-0-		-136	B	-710140	246	1	3988	2	N	114	182	1	1	8	353
									125	9									
02	4116	X	4035	-0-		-81	B	-710140	119	1	3836	2	N	73	183	1	1	8	242
									80	9									
03	4557	X	4109	-0-		-448	B	-710140	98	1	3839	2	N	156	9	8			389
									172	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16833	X	15909	-0-	-924 B	-192851	1420	1	14456	2	N	30	30	8			182
							33	9									
11	16290	X	15315	-0-	-975 B	-192851	1773	1	13524	2	N	16	13	8			185
							18	9									
12	16802	X	15665	-0-	-1137 B	-192851	927	1	14669	2	N	63	25	8			223
							69	9									
01	16058	X	15558	-0-	-500 B	-192851	1359	1	14159	2	N	36	9	8			250
							40	9									
02	14364	X	14066	-0-	-298 B	-192851	1486	1	12529	2	N	46	189	1	11	8	96
							51	9									
03	15903	X	15417	-0-	-486 B	-192851	1671	1	13682	2	N	58	31	8			123
							64	9									

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9811	-0-	-78 B	-0-	616	1	9087	2	N	98					476
							108	9									
11	9527	X	9527	-0-	-0- B	-0-	466	1	8962	2	N	90	189	1			377
							99	9									
12	8888	X	8888	-0-	-0- B	-0-	406	1	8372	2	N	100	1	8			476
							110	9									
01	9796	X	7905	-0-	-1891 B	-0-	452	1	7335	2	N	107	194	1	2	8	387
							118	9									
02	8904	X	6370	-0-	-2534 B	-0-	190	1	6099	2	N	74	2	8			459
							81	9									
03	9858	X	6876	-0-	-2982 B	-0-	168	1	6610	2	N	89	183	1	6	8	359
							98	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6000	-0-	-572 B	-0-	374	1	5518	2	N	98	2	8			350
							108	9									
11	6120	X	5601	-0-	-519 B	-0-	271	1	5218	2	N	102	191	1	1	8	260
							112	9									
12	6324	X	5636	-0-	-688 B	-0-	252	1	5190	2	N	176	3	8			433
							194	9									
01	6324	X	5549	-0-	-775 B	-0-	318	1	5162	2	N	63	176	1	3	8	317
							69	9									
02	5600	X	5023	-0-	-577 B	-0-	146	1	4680	2	N	179	2	8			494
							197	9									
03	6014	X	4751	-0-	-1263 B	-0-	115	1	4538	2	N	89	182	1	7	8	394
							98	9									

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2195	-0-	-1742 B	-0-	139	1	2053	2	N	3	3	8			292
							3	9									
11	3810	X	420	-0-	-3390 B	-0-	21	1	398	2	N	1	1	8			292
							1	9									
12	3937	X	614	-0-	-3323 B	-0-	28	1	585	2	N	1	1	8			292
							1	9									
01	3937	X	118	-0-	-3819 B	-0-	7	1	108	2	N	3	3	8			292
							3	9									
02	3556	X	94	-0-	-3462 B	-0-	3	1	89	2	N	2	2	8			292
							2	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0- B	-0-	176	1	6912	2	N	36	15	8			313
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6209	X	6209	-0-	-0- B	-0-	383	1	5642	2	N	167	180	1	3	8	228
							184	9									
11	5836	X	5836	-0-	-0- B	-0-	285	1	5483	2	N	62	2	8			288
							68	9									
12	5795	X	5795	-0-	-0- B	-0-	265	1	5457	2	N	66	192	1	2	8	160
							73	9									
01	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	335	1	5432	2	N	67	3	8			224
							74	9									
02	4984	X	4267	-0-	-717 B	-0-	126	1	4060	2	N	74	2	8			296
							81	9									
03	5518	X	4124	-0-	-1394 B	-0-	101	1	3955	2	N	62	187	1	15	8	156
							68	9									

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	12932	-0-	-3560 B	-0-	822	1	12109	2	N	1	1	8			214
							1	9									
11	15960	X	9590	-0-	-6370 B	-0-	474	1	9104	2	N	11	1	8			224
							12	9									
12	16151	X	10124	-0-	-6027 B	-0-	468	1	9644	2	N	11	3	8			232
							12	9									
01	14756	X	11960	-0-	-2796 B	-0-	693	1	11250	2	N	15	1	8			246
							17	9									
02	11676	X	8792	-0-	-2884 B	-0-	265	1	8526	2	N	1	1	8			246
							1	9									
03	15979	X	15979	-0-	-0- B	-0-	396	1	15582	2	N	1	188	1	1	8	58
							1	9									

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	5678	-0-	-956 B	-0-	361	1	5314	2	N	3	1	8			182
							3	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0- B	-0-	232	1	4456	2	N	10					192
							11	9									
12	6062	X	6062	-0-	-0- B	-0-	278	1	5737	2	N	43					235
							47	9									
01	6231	X	5290	-0-	-941 B	-0-	306	1	4970	2	N	13					248
							14	9									
02	5628	X	4768	-0-	-860 B	-0-	144	1	4624	2	N	-0-					248
03	6076	X	4217	-0-	-1859 B	-0-	103	1	4068	2	N	42					290
							46	9									

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4477	-0-	-793 B	-0-	284	1	4192	2	N	1	1	8			253
							1	9									
11	4890	X	4236	-0-	-654 B	-0-	209	1	4027	2	N	-0-					253
12	4960	X	4523	-0-	-437 B	-0-	209	1	4314	3	N	-0-					253
01	4960	X	4487	-0-	-473 B	-0-	260	1	4227	2	N	-0-					253
02	4228	X	4162	-0-	-66 B	-0-	126	1	4036	2	N	-0-					253
03	4526	X	4412	-0-	-114 B	-0-	109	1	4303	2	N	-0-					253

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	6761	-0-	-679 B	-244964	423	1	6235	2	N	94	1	8			308
							103	9									
11	6810	X	6716	-0-	-94 B	-244964	328	1	6307	2	N	74					382
							81	9									
12	6789	X	6941	-0-	152 B	-244812	316	1	6511	2	N	104	195	1	1	8	290
							114	9									
01	6789	X	6629	-0-	-160 B	-244812	381	1	6185	2	N	57	1	8			346
							63	9									
02	6272	X	6280	-0-	8 B	-244804	185	1	5953	2	N	129	181	1	1	8	293
							142	9									
03	6944	X	6188	-0-	-756 B	-244804	150	1	5909	2	N	117	2	8			408
							129	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4922	-0-	-534 B	-867856	306	1	4517	2	N	90	186	1	1	8	326
							99	9									
11	5280	X	4579	-0-	-701 B	-867856	222	1	4274	2	N	75	182	1	2	8	217
							83	9									
12	5332	X	4642	-0-	-690 B	-867856	211	1	4345	2	N	78	2	8			293
							86	9									
01	5332	X	4526	-0-	-806 B	-867856	256	1	4159	2	N	101	1	8			393
							111	9									
02	4564	X	4176	-0-	-388 B	-867856	124	1	3972	2	N	73	181	1			285
							80	9									
03	4929	X	4278	-0-	-651 B	-867856	104	1	4109	2	N	59	1	8			343
							65	9									

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
10	5890	X	5749	-0-	-141 B	-0-	361	1	5319	2	N	63	1	8			268
							69	9									
11	5700	X	5620	-0-	-80 B	-0-	274	1	5276	2	N	64	188	1	6	8	138
							70	9									
12	5890	X	4822	-0-	-1068 B	-0-	218	1	4491	2	N	103	23	8			218
							113	9									
01	5766	X	4666	-0-	-1100 B	-0-	267	1	4327	2	N	65	9	8			274
							72	9									
02	5236	X	4075	-0-	-1161 B	-0-	121	1	3884	2	N	64	181	1	13	8	144
							70	9									
03	5797	X	5408	-0-	-389 B	-0-	132	1	5199	2	N	70	36	8			178
							77	9									

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9686	X	9686	-0-	-0- B	-0-	609	1	8975	2	N	93	191	1	2	8	260
							102	9									
11	9414	X	9414	-0-	-0- B	-0-	459	1	8833	2	N	111	8	8			363
							122	9									
12	9481	X	9481	-0-	-0- B	-0-	432	1	8899	2	N	136	188	1	26	8	285
							150	9									
01	9331	X	8110	-0-	-1221 B	-0-	464	1	7530	2	N	105	10	8			380
							116	9									
02	8428	X	7350	-0-	-1078 B	-0-	210	1	6743	2	N	361	364	1	11	8	366
							397	9									
03	9331	X	6528	-0-	-2803 B	-0-	158	1	6196	2	N	158	33	8			491
							174	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	7595	-0-	-899 B	-0-	479	1	7054	2	N	56	185	1	17	8	209
							62	9									
11	7950	X	7233	-0-	-717 B	-0-	355	1	6830	2	N	44	6	8			247
							48	9									
12	8153	X	7370	-0-	-783 B	-0-	339	1	6978	2	N	48	8	8			287
							53	9									
01	8153	X	6788	-0-	-1365 B	-0-	391	1	6355	2	N	38	2	8			323
							42	9									
02	6944	X	6442	-0-	-502 B	-0-	193	1	6196	2	N	48	2	8			369
							53	9									
03	7595	X	6725	-0-	-870 B	-0-	165	1	6501	2	N	54	176	1	4	8	243
							59	9									

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3910	-0-	-833 B	-0-	240	1	3539	2	N	119	183	1	31	8	299
							131	9									
11	4560	X	3888	-0-	-672 B	-0-	189	1	3630	2	N	63	10	8			352
							69	9									
12	4340	X	4096	-0-	-244 B	-0-	185	1	3802	2	N	99	190	1	16	8	245
							109	9									
01	4185	X	3829	-0-	-356 B	-0-	222	1	3600	2	N	6	6	8			245
							7	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	108	1	3484	2	N	60	5	8			300
							66	9									
03	4092	X	3428	-0-	-664 B	-0-	85	1	3331	2	N	11	11	8			300
							12	9									

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12361	X	12361	-0-	-0- B	-0-	775	1	11425	2	N	146	19	8			504
							161	9									
11	11936	X	11936	-0-	-0- B	-0-	582	1	11197	2	N	143	191	1	5	8	451
							157	9									
12	12028	X	11721	-0-	-307 B	-0-	535	1	11028	2	N	144	186	1	7	8	402
							158	9									
01	12493	X	11859	-0-	-634 B	-0-	680	1	11034	2	N	132	194	1	2	8	338
							145	9									
02	11284	X	10516	-0-	-768 B	-0-	314	1	10092	2	N	100	2	8			436
							110	9									
03	12369	X	10952	-0-	-1417 B	-0-	269	1	10571	2	N	102	181	1	7	8	350
							112	9									

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	9973	-0-	-629 B	-0-	622	1	9175	2	N	160	2	8			351
							176	9									
11	10050	X	9591	-0-	-459 B	-0-	467	1	8979	2	N	132					483
							145	9									
12	10385	X	9722	-0-	-663 B	-0-	443	1	9130	2	N	135	1	8			617
							149	9									
01	10385	X	9242	-0-	-1143 B	-0-	524	1	8512	2	N	187	185	1	1	8	618
							206	9									
02	9212	X	8292	-0-	-920 B	-0-	248	1	7968	2	N	69	183	1			504
							76	9									
03	9982	X	8835	-0-	-1147 B	-0-	215	1	8453	2	N	152	178	1	3	8	475
							167	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2320	-0-	-1338 B	-0-	147	1	2173	2	N	-0-					277
11	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	128	1	2455	2	N	66					343
							73	9									
12	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	109	1	2252	2	N	40	190	1			193
							44	9									
01	3658	X	1754	-0-	-1904 B	-0-	101	1	1634	2	N	17	3	8			207
							19	9									
02	3304	X	2332	-0-	-972 B	-0-	70	1	2259	2	N	3	3	8			207
							3	9									
03	2759	X	2016	-0-	-743 B	-0-	47	1	1853	2	N	105	14	8			298
							116	9									

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21142	X	20414	-0-	-728 B	-0-	1286	1	18956	2	N	156	180	1			430
							172	9									
11	19893	X	19893	-0-	-0- B	-0-	974	1	18726	2	N	175	377	1	2	8	226
							193	9									
12	20398	X	20072	-0-	-326 B	-0-	918	1	18901	2	N	230	185	1	3	8	268
							253	9									
01	20956	X	17924	-0-	-3032 B	-0-	1026	1	16663	2	N	214	188	1	2	8	292
							235	9									
02	18928	X	18729	-0-	-199 B	-0-	558	1	17945	2	N	205	2	8			495
							226	9									
03	20553	X	17190	-0-	-3363 B	-0-	421	1	16559	2	N	191	358	1	3	8	325
							210	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12921	X	12921	-0-	-0- B	-0-	803	1	11832	2	N	260	189	1	59	8	288
							286	9									
11	12270	X	12157	-0-	-113 B	-0-	588	1	11312	2	N	234	190	1	30	8	302
							257	9									
12	12617	X	12595	-0-	-22 B	-0-	572	1	11778	2	N	223	190	1	37	8	298
							245	9									
01	12927	X	12208	-0-	-719 B	-0-	694	1	11276	2	N	216	191	1	11	8	312
							238	9									
02	11676	X	10974	-0-	-702 B	-0-	331	1	10630	2	N	12	182	1	10	8	132
							13	9									
03	12927	X	11320	-0-	-1607 B	-0-	270	1	10628	2	N	384	185	1	21	8	310
							422	9									

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	16371	-0-	-214 B	-0-	1037	1	15293	2	N	37	2	8			329
							41	9									
11	15945	X	15945	-0-	-0- B	-0-	784	1	15070	2	N	83					412
							91	9									
12	16165	X	16165	-0-	-0- B	-0-	740	1	15248	2	N	161	354	1	1	8	218
							177	9									
01	16368	X	15063	-0-	-1305 B	-0-	869	1	14116	2	N	71	1	8			288
							78	9									
02	14896	X	14309	-0-	-587 B	-0-	424	1	13615	2	N	245	179	1	1	8	353
							270	9									
03	16492	X	14667	-0-	-1825 B	-0-	361	1	14197	2	N	99	184	1	8	8	260
							109	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12880	X	12880	-0-	-0- B	-0-	815	1	12011	2	N	49	1	8			426
							54	9									
11	12449	X	12449	-0-	-0- B	-0-	613	1	11782	2	N	49	1	8			474
							54	9									
12	12773	X	12773	-0-	-0- B	-0-	583	1	12007	2	N	166	367	1	1	8	272
							183	9									
01	12431	X	12149	-0-	-282 B	-0-	702	1	11391	2	N	51					323
							56	9									
02	11228	X	9987	-0-	-1241 B	-0-	301	1	9661	2	N	23	180	1			166
							25	9									
03	12431	X	11113	-0-	-1318 B	-0-	273	1	10750	2	N	82	4	8			244
							90	9									

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

10	15748	X	14960	-0-	-788 B	-0-	943	1	13895	2	N	111	4	8			247
							122	9									
11	14760	X	14225	-0-	-535 B	-0-	701	1	13481	2	N	39	191	1	1	8	94
							43	9									
12	15221	X	14571	-0-	-650 B	-0-	671	1	13832	2	N	62	1	8			155
							68	9									
01	15252	X	14098	-0-	-1154 B	-0-	815	1	13231	2	N	47					202
							52	9									
02	13776	X	12861	-0-	-915 B	-0-	388	1	12453	2	N	18					220
							20	9									
03	14973	X	13290	-0-	-1683 B	-0-	329	1	12960	2	N	1	1	8			220
							1	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	18	1	87	3	N	-0-					235
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	17	1	74	3	N	-0-					235
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	18	1	80	3	N	-0-					235
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	13	1	92	3	N	-0-					235
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	10	1	81	3	N	-0-					235
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	12	1	93	3	N	-0-					235

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					35
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					35
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					35
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					35

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			Y	-0-					48
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					48
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					48
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					48
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					3
11	390	N	175	-0-	-215	B	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					3
12	434	N	204	-0-	-230	B	-0-	204	3			Y	-0-					3
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					3
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	105	1	150	3	Y	-0-					3
*03	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					3

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	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

10	14B2	EXT	1143	-0-	1143	B	7249	1051	1	92	9	Y	84					132
11	8044	X	795	-0-	-7249	B	-0-	795	1			Y	-0-					132
12	774	X	774	-0-	-0-	B	-0-	752	1	22	9	Y	20					152
01	3193	X	771	-0-	-2422	B	-0-	765	1	6	9	Y	5					157
02	2520	X	547	-0-	-1973	B	-0-	541	1	6	9	Y	5					162
03	1147	X	1075	-0-	-72	B	-0-	1044	1	31	9	Y	28					190

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	6	1	282	3	Y	1	1	1			21
								1	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	15	1	417	3	Y	1					22
								1	9									
12	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	745	3	1	9	Y	1	1	1			22
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	50	1	482	3	Y	1					23
								1	9									
02	392	N	163	-0-	-229	B	-0-	64	1	98	3	Y	1	1	1			23
								1	9									
03	744	N	261	-0-	-483	B	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					23

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

10	310	N	226	-0-	-84	B	-0-	39	1	187	3	N	-0-					44
11	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	37	1	157	3	N	-0-					44
12	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	38	1	165	3	N	-0-					44
01	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	24	1	175	3	N	-0-					44
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	19	1	159	3	N	-0-					44
03	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	22	1	178	3	N	-0-					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	961	N	794	-0-	-167	B	-0-	30	1	764	3	Y	-0-					85
11	690	N	677	-0-	-13	B	-0-	18	1	659	3	Y	-0-					85
12	806	N	798	-0-	-8	B	-0-	13	1	785	3	Y	-0-					85
01	806	N	753	-0-	-53	B	-0-	49	1	704	3	Y	-0-					85
02	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	27	1	634	3	Y	-0-					85
03	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	11	1	752	3	Y	-0-					85

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

10	124	N	55	-0-	-69	B	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					6
11	90	N	33	-0-	-57	B	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					6
12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			Y	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					6
02	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	13	1	16	3	Y	-0-					6
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					6

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

10	279	X	219	-0-	-60	B	-0-	50	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	172	-0-	-8	B	-0-	37	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	167	-0-	-19	B	-0-	35	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	207	-0-	-10	B	-0-	51	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	B	-0-	30	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	B	-0-	18	1	71	3	Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

10	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	438	1	2110	3	N	-0-					99
11	2960	N	2960	-0-	-0-	B	-0-	565	1	2395	3	N	-0-					99
12	3106	X	3106	-0-	-0-	B	-0-	580	1	2526	3	N	-0-					99
01	1426	N	998	-0-	-428	B	-0-	121	1	877	3	N	-0-					99
02	1288	N	698	-0-	-590	B	-0-	74	1	624	3	N	-0-					99
03	1426	N	638	-0-	-788	B	-0-	70	1	568	3	N	-0-					99

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

10	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	124	1	596	3	N	-0-					25
11	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	130	1	550	3	N	-0-					25
12	713	N	700	-0-	-13	B	-0-	131	1	569	3	N	-0-					25
01	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	95	1	683	3	N	-0-					25
02	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	70	1	588	3	N	-0-					25
03	713	N	695	-0-	-18	B	-0-	77	1	618	3	N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12121 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-	19	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-18244					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-1063					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					13
11	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					13
12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	4 1	1 9	284	3	Y	1					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
02	84	X	-0-	-0-	-84	B	-0-					Y	-0-					14
03	279	X	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-	5	1			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	14	1	432	3	Y	-0-	5	1			3
11	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	7	1	371	3	Y	1					4
							1	9									
12	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	3	1	391	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6 B	-0-	11	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	2	1	339	3	Y	1					1
							1	9									

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	540	3	1	9	Y	1					8
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					8
02	211	X	211	-0-	-0- B	-0-	16	1	194	3	Y	1					9
							1	9									
03	527	X	211	-0-	-316 B	-0-	21	1	190	3	Y	-0-	3	1			6

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	66	1	335	3	Y	-0-					28
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	63	1	337	3	Y	2					30
							2	9									
12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	3	1	480	3	Y	2					32
							2	9									
01	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					32
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	37	1	360	3	Y	5					37
							6	9									
03	496	N	378	-0-	-118 B	-0-	45	1	332	3	Y	1	12	1			26
							1	9									

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

10	1798	N	1217	-0-	-581 B	-0-	252	1	965	3	Y	-0-					47
11	1560	N	2	-0-	-1558 B	-0-	2	3			Y	-0-					47
12	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	119	1	2018	3	Y	4					51
							4	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	227	1	1430	3	Y	-0-					51
02	1300	X	1300	-0-	-0- B	-0-	178	1	1111	3	Y	10					61
							11	9									
03	2139	X	1037	-0-	-1102 B	-0-	169	1	867	3	Y	1	23	1			39
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2273	X	2273	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2169	3	Y	15	133	1			159
								17	9									
11	2254	X	2254	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2152	3	Y	39					198
								43	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0-	B	-0-	39	1	2381	3	Y	47	173	1			72
								52	9									
01	2325	X	2137	-0-	-188	B	-0-	136	1	1950	3	Y	46					118
								51	9									
02	2182	X	2182	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2035	3	Y	58	166	1			10
								64	9									
03	2480	X	2364	-0-	-116	B	-0-	29	1	2281	3	Y	49					59
								54	9									

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
10	1457	N	1215	-0-	-242	B	-0-	181	1	1034	3	Y	-0-					31
11	1320	N	1014	-0-	-306	B	-0-	143	1	869	3	Y	2					33
								2	9									
12	1364	N	1308	-0-	-56	B	-0-	1306	3	2	9	Y	2					35
01	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1157	3	Y	-0-					35
02	1232	X	1092	-0-	-140	B	-0-	80	1	1003	3	Y	8					43
								9	9									
03	1302	X	1276	-0-	-26	B	-0-	128	1	1147	3	Y	1	18	1			26
								1	9									

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	202	1	879	3	Y	-0-					6
11	960	N	939	-0-	-21	B	-0-	169	1	770	3	Y	-0-					6
12	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	31	1	970	3	Y	-0-					6
01	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	125	1	963	3	Y	-0-					6
02	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	110	1	837	3	Y	1					7
								1	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	150	1	913	3	Y	-0-	3	1			4

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
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
11	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
12	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
01	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					3
02	28	N	25	-0-	-3	B	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					3
03	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		359	-0-	359	B	359	21	1	337	3	Y	1					1
								1	9									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	359					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	359					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-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
10	899	N	605	-0-	-294 B	-0-	12	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	508	-0-	-212 B	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	75	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	50	1	1403	3	Y	-0-					-0-

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
10	1426	X	1052	-0-	-374 B	-0-	41	1	1011	3	Y	-0-					52
11	1380	X	934	-0-	-446 B	-0-	26	1	908	3	Y	-0-					52
12	1426	X	1017	-0-	-409 B	-0-	16	1	1000	3	Y	1					53
							1	9									
01	1333	X	968	-0-	-365 B	-0-	63	1	905	3	Y	-0-					53
02	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	33	1	765	3	Y	-0-					53
03	1023	N	885	-0-	-138 B	-0-	13	1	872	3	Y	-0-					53

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	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
10	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	195	1	941	3	Y	2					86
							2	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	234	1	992	3	Y	-0-					86
12	1302	N	1246	-0-	-56 B	-0-	233	1	1013	3	Y	-0-					86
01	1147	N	1145	-0-	-2 B	-0-	139	1	1006	3	Y	-0-					86
02	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	125	1	1040	3	Y	-0-					86
*03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	137	1	1101	3	Y	3					89
							3	9									

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
10	279	N	158	-0-	-121 B	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	205	-0-		-43	B	-0-		6	1	198	3	Y	1	8	1			4
										1	9									
11	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-		3	1	177	3	Y	2					6
										2	9									
12	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-		3	1	326	3	Y	1	6	1			1
										1	9									
01	217	N	202	-0-		-15	B	-0-		11	1	189	3	Y	2					3
										2	9									
02	224	X	201	-0-		-23	B	-0-		6	1	192	3	Y	3	6	1			-0-
										3	9									
03	341	X	212	-0-		-129	B	-0-		1	1	209	3	Y	2					2
										2	9									

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4490	-0-		-98	B	-0-		769	1	3708	3	N	12					118
										13	9									
11	4440	X	4269	-0-		-171	B	-0-		814	1	3447	3	N	7					125
										8	9									
12	4588	X	4341	-0-		-247	B	-0-		809	1	3521	3	N	10					135
										11	9									
01	4588	X	4207	-0-		-381	B	-0-		510	1	3675	3	N	20					155
										22	9									
02	4060	X	3948	-0-		-112	B	-0-		422	1	3523	3	N	3					158
										3	9									
03	4495	X	4373	-0-		-122	B	-0-		484	1	3880	3	N	8					166
										9	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					2
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6056	-0-	-516	B	-0-	998	1	5056	3	Y	2					124
								2	9									
11	6300	X	11	-0-	-6289	B	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					124
12	8073	X	8073	-0-	-0-	B	-0-	40	1	8020	3	Y	12					136
								13	9									
01	6858	X	6858	-0-	-0-	B	-0-	622	1	6236	3	Y	-0-					136
02	5656	X	5560	-0-	-96	B	-0-	508	1	5018	3	Y	31					167
								34	9									
03	8060	X	5960	-0-	-2100	B	-0-	702	1	5254	3	Y	4	69	1			102
								4	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3606	-0-	-982	B	-0-	560	1	3045	3	Y	1					49
								1	9									
11	4380	X	2119	-0-	-2261	B	-0-	313	1	1804	3	Y	2					51
								2	9									
12	4836	X	1466	-0-	-3370	B	-0-	1465	3	1	9	Y	1					52
01	4836	X	1555	-0-	-3281	B	-0-	125	1	1430	3	Y	-0-					52
02	4368	X	3747	-0-	-621	B	-0-	304	1	3428	3	Y	14					66
								15	9									
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	B	-0-	433	1	3581	3	Y	2	29	1			39
								2	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8590	X	8590	-0-	-0-	B	-0-	204	1	8314	3	N	65	143	1			178
								72	9									
11	8224	X	8224	-0-	-0-	B	-0-	106	1	8077	3	N	37					215
								41	9									
12	7207	X	7207	-0-	-0-	B	-0-	10	1	7164	3	N	30					245
								33	9									
01	7726	X	7726	-0-	-0-	B	-0-	393	1	7333	3	N	-0-					245
02	7933	X	7933	-0-	-0-	B	-0-	212	1	7721	3	N	-0-					245
03	6945	X	6945	-0-	-0-	B	-0-	152	1	6740	3	N	48					293
								53	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)	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-	B	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
03	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3678	-0-	-941	B	-0-	107	1	3526	3	N	41	156	1			63
								45	9									
11	4470	X	3936	-0-	-534	B	-0-	68	1	3816	3	N	47					110
								52	9									
12	4588	X	3857	-0-	-731	B	-0-	25	1	3771	3	N	55					165
								61	9									
01	3689	X	3418	-0-	-271	B	-0-	190	1	3181	3	N	43					208
								47	9									
02	3668	X	3437	-0-	-231	B	-0-	103	1	3298	3	N	33	180	1			61
								36	9									
03	4061	X	2407	-0-	-1654	B	-0-	8	1	2364	3	N	32					93
								35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5637	X	5637	-0-	-0- B	-0-	968	1	4669	3	N	-0-					54
11	5168	X	5168	-0-	-0- B	-0-	987	1	4181	3	N	-0-					54
12	4985	X	4985	-0-	-0- B	-0-	929	1	4048	3	N	7					61
							8	9									
01	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	635	1	4583	3	N	3					64
							3	9									
02	4326	X	4326	-0-	-0- B	-0-	462	1	3856	3	N	7					71
							8	9									
03	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	562	1	4507	3	N	-0-					71

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
10	4371	X	4152	-0-	-219 B	-0-	127	1	3995	3	N	27					178
							30	9									
11	4230	X	3994	-0-	-236 B	-0-	76	1	3898	3	N	18					196
							20	9									
12	4371	X	4089	-0-	-282 B	-0-	34	1	4042	3	N	12					208
							13	9									
01	4942	X	4942	-0-	-0- B	-0-	285	1	4651	3	N	5					213
							6	9									
02	3752	X	3443	-0-	-309 B	-0-	109	1	3304	3	N	27					240
							30	9									
03	4154	X	3248	-0-	-906 B	-0-	16	1	3174	3	N	53					293
							58	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
10	8649	X	8596	-0-	-53 B	-0-	249	1	8234	3	N	103	145	1			73
							113	9									
11	8370	X	7548	-0-	-822 B	-0-	131	1	7364	3	N	48					121
							53	9									
12	8649	X	7888	-0-	-761 B	-0-	53	1	7835	3	N	-0-					121
01	8649	X	7259	-0-	-1390 B	-0-	408	1	6851	3	N	-0-					121
02	7812	X	7401	-0-	-411 B	-0-	218	1	6972	3	N	192	170	1			143
							211	9									
03	8587	X	7899	-0-	-688 B	-0-	27	1	7870	3	N	2					145
							2	9									

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
10	4066	X	4066	-0-	-0- B	-0-	123	1	3865	3	N	71	188	1			111
							78	9									
11	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	68	1	3527	3	N	65					176
							72	9									
12	3534	X	2396	-0-	-1138 B	-0-	19	1	2324	3	N	48					224
							53	9									
01	3999	X	3125	-0-	-874 B	-0-	178	1	2902	3	N	41	185	1			80
							45	9									
02	3612	X	2590	-0-	-1022 B	-0-	81	1	2451	3	N	53					133
							58	9									
03	3999	X	1938	-0-	-2061 B	-0-	10	1	1920	3	N	7					140
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
10	4841	X	4841	-0-	-0- B	-0-	148	1	4645	3	N	44	143	1			79
							48	9									
11	4575	X	4575	-0-	-0- B	-0-	87	1	4475	3	N	12					91
							13	9									
12	4774	X	4054	-0-	-720 B	-0-	33	1	4013	3	N	7					98
							8	9									
01	4836	X	3642	-0-	-1194 B	-0-	201	1	3290	3	N	137					235
							151	9									
02	4368	X	668	-0-	-3700 B	-0-	21	1	647	3	N	-0-					235
03	4836	X	1835	-0-	-3001 B	-0-	10	1	1825	3	N	-0-					235

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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	75	1	1170	2	Y	-0-					3
11	1200	N	1177	-0-	-23 B	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					3
12	1209	N	1204	-0-	-5 B	-0-	76	1	1128	2	Y	-0-					3
01	1240	N	933	-0-	-307 B	-0-	62	1	871	2	Y	-0-					3
02	1092	N	1006	-0-	-86 B	-0-	68	1	936	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	64	1	983	2	Y	9					12
							10	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-					4
*05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	1					5
							1	9									
*06	330	N	124	-0-	-206 B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					5
*07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	2	Y	2					7
							2	9									
*08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	Y	2					9
							2	9									
*09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	9	1	147	2	Y	2					11
							2	9									
*10	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	8	1	126	2	Y	1					12
							1	9									
*11	180	N	98	-0-	-82 B	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					12
*12	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					12
*01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					12
*02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	9	1	127	2	Y	1					13
							1	9									
*03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					13

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	73	1	1127	2	N	-0-					7
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	65	1	1000	2	N	-0-					7
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	69	1	1031	2	N	16					23
							18	9									
01	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	60	1	844	2	N	-0-					23
02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	66	1	903	2	N	10					33
							11	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	66	1	1014	2	N	17					50
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		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

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-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

10	1891	N	1873	-0-	-18	B	-0-	113	1	1760	2	N	-0-					22
11	1770	N	1745	-0-	-25	B	-0-	107	1	1638	2	N	-0-					22
12	1891	N	1583	-0-	-308	B	-0-	100	1	1483	2	N	-0-					22
01	1860	N	1471	-0-	-389	B	-0-	98	1	1371	2	N	2					24
								2	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1514	2	N	31					55
								34	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1694	2	N	34					89
								37	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					132
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-					132
12	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					132
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					132
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	34 7	1 9	536	2	N	6	95	1			23
11	570	N	536	-0-	-34	B	-0-	32 7	1 9	497	2	N	6					29
12	589	N	544	-0-	-45	B	-0-	34 3	1 9	507	2	N	3					32
01	589	N	532	-0-	-57	B	-0-	35 6	1 9	491	2	N	5					37
02	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	35 3	1 9	487	2	N	3					40
03	558	N	482	-0-	-76	B	-0-	29 2	1 9	451	2	N	2					42

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
10	465	N	338	-0-	-127	B	-0-	20 3	1 9	315	2	N	3					75
11	420	N	312	-0-	-108	B	-0-	19 3	1 9	290	2	N	3					78
12	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	40 8	1 9	600	2	N	7					85
01	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	39 7	1 9	541	2	N	6					91
02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	33 4	1 9	452	2	N	4					95
03	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	37 1	1 9	573	2	N	1					96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2719					N	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

10	1612	X	1233	-0-	-379	B	-0-	73 21	1 9	1139	2	Y	19					63
11	1560	X	1092	-0-	-468	B	-0-	66 14	1 9	1012	2	Y	13					76
12	1612	X	765	-0-	-847	B	-0-	47 12	1 9	706	2	Y	11					87
01	1457	X	604	-0-	-853	B	-0-	40 9	1 9	555	2	Y	8					95
02	1008	N	643	-0-	-365	B	-0-	43 7	1 9	593	2	Y	6	87	1			14
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	68 9	1 9	1054	2	Y	8					22

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

10	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1221	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1202	-0-	-28	B	-0-	74	1	1128	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1265	-0-	-6	B	-0-	80	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	B	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18	B	-0-	75	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	B	-0-	75	1	1163	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

10	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	18 4	1 9	276	2	N	4					32
11	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	20	1	313	2	N	-0-					32
12	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	21 23	1 9	312	2	N	21					53
01	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	26 2	1 9	368	2	N	2					55
02	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	27 8	1 9	369	2	N	7					62
03	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	31 7	1 9	482	2	N	6					68

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

10	682	N	535	-0-	-147	B	-0-	32	1	503	2	N	-0-					122
11	660	N	526	-0-	-134	B	-0-	32	1	494	2	N	-0-					122
12	651	N	608	-0-	-43	B	-0-	38 1	1 9	569	2	N	1					123
01	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	41	1	575	2	N	-0-					123
02	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	42 2	1 9	579	2	N	2					125
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	43 11	1 9	668	2	N	10					135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	59	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					28

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	31	1	482	2	N	-0-					46
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	29	1	440	2	N	-0-					46
12	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	29	1	427	2	N	-0-					46
01	527	N	268	-0-	-259 B	-0-	18	1	250	2	N	-0-	46	1			-0-
02	448	N	247	-0-	-201 B	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	21	1	321	2	N	7					77
							8	9									
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	21	1	319	2	N	-0-					77
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	23	1	342	2	N	-0-					77
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	29	1	407	2	N	10					87
							11	9									
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	29	1	405	2	N	1					88
							1	9									
03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	34	1	518	2	N	10					98
							11	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	36	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	458	-0-	-100 B	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	153	-0-	-351 B	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

10	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	66	1	1027	2	Y	12	26	1			22
							13	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	65	1	1003	2	Y	13					35
							14	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	67	1	992	2	Y	14	22	1			27
							15	9									
01	1116	N	1049	-0-	-67 B	-0-	69	1	968	2	Y	11					38
							12	9									
02	1008	N	953	-0-	-55 B	-0-	64	1	886	2	Y	3					41
							3	9									
03	1085	N	841	-0-	-244 B	-0-	51	1	782	2	Y	7					48
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	81	1	1258	2	Y	2	61	1			11
							2	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	78	1	1200	2	Y	3					14
							3	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	92	1	1369	2	Y	5					19
							6	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	93	1	1297	2	Y	-0-					19
02	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	88	1	1212	2	Y	9	1	8			27
							10	9									
03	1457	N	1331	-0-	-126 B	-0-	81	1	1248	2	Y	2					29
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					73
11	960	N	875	-0-	-85 B	-0-	53	1	816	2	Y	5					78
							6	9									
12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	52	1	767	2	Y	8					86
							9	9									
01	961	N	262	-0-	-699 B	-0-	17	1	243	2	Y	2					88
							2	9									
02	812	N	346	-0-	-466 B	-0-	23	1	322	2	Y	1					89
							1	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	83	1	1279	2	Y	-0-	54	1			35

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1519	-0-	-248 B	-0-	91	1	1409	2	Y	17					84
							19	9									
11	2010	N	1259	-0-	-751 B	-0-	76	1	1169	2	Y	13	1	8			96
							14	9									
12	1674	N	469	-0-	-1205 B	-0-	29	1	437	2	Y	3					99
							3	9									
01	1519	N	1105	-0-	-414 B	-0-	73	1	1024	2	Y	7					106
							8	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	80	1	1103	2	Y	10	2	8			114
							11	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	70	1	1083	2	Y	13					127
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	10	1	158	2	N	-0-					68
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	13	1	200	2	N	-0-					68
12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	12	1	172	2	N	-0-					68
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	12	1	164	2	N	4					72
							4	9									
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	15	1	210	2	N	-0-					72
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	14	1	209	2	N	3					75
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	21	1	325	2	N	3			101
							3	9							
11	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	26	1	405	2	N	4			105
							4	9							
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	29	1	432	2	N	10			115
							11	9							
01	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	36	1	499	2	N	3			118
							3	9							
02	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	28	1	382	2	N	2			120
							2	9							
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	30	1	461	2	N	2			122
							2	9							

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	863	-0-	-160 B	-0-	52	1	804	2	Y	6			17
							7	9							
11	1050	N	783	-0-	-267 B	-0-	48	1	729	2	Y	5			22
							6	9							
12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	41	1	602	2	Y	8			30
							9	9							
01	868	N	503	-0-	-365 B	-0-	33	1	464	2	Y	5			35
							6	9							
02	728	N	575	-0-	-153 B	-0-	38	1	525	2	Y	11			46
							12	9							
03	651	N	567	-0-	-84 B	-0-	33	1	514	2	Y	18			64
							20	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2025

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 #: 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
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	77	1	1201	2	Y	-0-					133
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					133
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	77	1	1145	2	Y	-0-					133
01	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	80	1	1110	2	Y	-0-					133
02	1148	N	1109	-0-	-39 B	-0-	75	1	1034	2	Y	-0-					133
03	1209	N	1184	-0-	-25 B	-0-	71	1	1098	2	Y	14					147
							15	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
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	271	2	N	1					103
							1	9									
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	15	1	225	2	N	-0-					103
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	18	1	267	2	N	-0-					103
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	19	1	264	2	N	3					106
							3	9									
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	19	1	257	2	N	4					110
							4	9									
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	18	1	277	2	N	-0-					110

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
10	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	89	1	1378	2	Y	4	52	1			34
							4	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	87	1	1326	2	Y	4					38
							4	9									
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	91	1	1356	2	Y	5					43
							6	9									
01	1457	N	1364	-0-	-93 B	-0-	91	1	1269	2	Y	4					47
							4	9									
02	1316	N	1291	-0-	-25 B	-0-	87	1	1200	2	Y	4					51
							4	9									
03	1457	N	1314	-0-	-143 B	-0-	80	1	1233	2	Y	1					52
							1	9									

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
10	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	55	1	862	2	Y	6					59
							7	9									
11	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	58	1	885	2	Y	5					64
							6	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	65	1	965	2	Y	5					69
							6	9									
01	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	60	1	842	2	Y	5					74
							6	9									
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	62	1	854	2	Y	5					79
							6	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	64	1	984	2	Y	21	76	1			24
							23	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	69	1	1079	2	N	-0-			102
11	840	N	415	-0-	-425 B	-0-	25	1	390	2	N	-0-			102
12	806	N	67	-0-	-739 B	-0-	4	1	63	2	N	-0-			102
01	1147	N	474	-0-	-673 B	-0-	32	1	442	2	N	-0-			102
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	45	1	625	2	N	8			110
							9	9							
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	17	1	265	2	N	2			112
							2	9							

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

10	744	N	503	-0-	-241 B	-0-	30	1	473	2	N	-0-			68
11	990	N	585	-0-	-405 B	-0-	36	1	549	2	N	-0-			68
12	961	N	169	-0-	-792 B	-0-	11	1	158	2	N	-0-			68
01	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	31	1	433	2	N	-0-			68
02	560	N	481	-0-	-79 B	-0-	33	1	448	2	N	-0-			68
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	40	1	622	2	N	-0-			68

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

10	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			42
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

10	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	58	1	905	2	Y	3			10
							3	9							
11	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	56	1	862	2	Y	3			13
							3	9							
12	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	58	1	857	2	Y	4			17
							4	9							
01	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	62	1	859	2	Y	1			18
							1	9							
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	59	1	817	2	Y	4			22
							4	9							
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	57	1	873	2	Y	1			23
							1	9							

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			19
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			19
12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	19	1	289	2	Y	1			20
							1	9							
01	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	23	1	316	2	Y	1			21
							1	9							
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			21
03	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	10	1	159	2	N	1					67
							1	9									
11	240	N	154	-0-	-86 B	-0-	9	1	145	2	N	-0-					67
12	310	N	42	-0-	-268 B	-0-	3	1	39	2	N	-0-					67
01	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	28	1	392	2	N	2					69
							2	9									
02	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	63	1	870	2	N	2	2	8			69
							2	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	71	1	1090	2	N	-0-					69

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					10
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

10	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	27	1	424	2	Y	5					143
							6	9									
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	35	1	535	2	Y	8					151
							9	9									
12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	38	1	564	2	Y	5					156
							6	9									
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					156
02	532	N	330	-0-	-202 B	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					156
03	620	N	368	-0-	-252 B	-0-	22	1	345	2	Y	1	113	1			44
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	149	1	2318	2	Y	7	1	8			93
							8	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	164	1	2514	2	Y	17	1	8			109
							19	9									
12	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	192	1	2852	2	Y	11					120
							12	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	150	1	2090	2	Y	5					125
							6	9									
02	2520	X	360	-0-	-2160 B	-0-	24	1	330	2	Y	5					130
							6	9									
03	3069	X	2381	-0-	-688 B	-0-	144	1	2220	2	Y	15					145
							17	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2025

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	92	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	86	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	90	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	971	-0-	-300 B	-0-	65	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	315	-0-	-833 B	-0-	21	1	294	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	967	-0-	-304 B	-0-	59	1	908	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

10	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	84	1	1305	2	N	6					44
							7	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	89	1	1358	2	N	10					54
							11	9									
12	1395	N	1181	-0-	-214 B	-0-	74	1	1101	2	N	5					59
							6	9									
01	1395	N	1153	-0-	-242 B	-0-	76	1	1065	2	N	11					70
							12	9									
02	1260	N	1072	-0-	-188 B	-0-	73	1	997	2	N	2					72
							2	9									
03	1178	N	829	-0-	-349 B	-0-	50	1	771	2	N	7					79
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

10	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	64	1	992	2	Y	8	22	1			17
							9	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	64	1	980	2	Y	2					19
							2	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	69	1	1033	2	Y	4					23
							4	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	72	1	1001	2	Y	6					29
							7	9									
02	980	N	976	-0-	-4 B	-0-	66	1	902	2	Y	7	1	8			35
							8	9									
03	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	66	1	1013	2	Y	3					38
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	29	1	453	2	N	1					62
								1	9									
11	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	42	1	637	2	N	1					63
								1	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	48	1	715	2	N	2					65
								2	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	51	1	705	2	N	2					67
								2	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	44	1	605	2	N	3					70
								3	9									
03	775	N	671	-0-	-104	B	-0-	41	1	628	2	N	2					72
								2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	536	-0-	-84	B	-0-	32	1	500	2	Y	4					70
								4	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					70
12	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1346	2	Y	-0-					70
01	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1463	2	Y	5					75
								6	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1209	2	Y	1	1	8			75
								1	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1712	2	Y	5					80
								6	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	11	1	177	2	N	1					47
							1	9									
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	10	1	159	2	N	6					53
							7	9									
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	10	1	144	2	N	4					57
							4	9									
01	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	11	1	152	2	N	3					60
							3	9									
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	13	1	185	2	N	-0-					60
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	9	1	143	2	N	-0-					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	45 3	1 9	695	2	Y	3					101
11	810	N	681	-0-	-129 B	-0-	42	1	639	2	Y	-0-					101
12	992	N	689	-0-	-303 B	-0-	43 4	1 9	642	2	Y	4					105
01	744	N	605	-0-	-139 B	-0-	40	1	565	2	Y	-0-					105
02	644	N	532	-0-	-112 B	-0-	36 3	1 9	493	2	Y	3					108
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	44 6	1 9	678	2	Y	5					113

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	248	N	147	-0-	-101 B	-0-	3 97	1 9	47	2	Y	88					181
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	66	180	1	1	8	66
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	74					140
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	54					194
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	72	171	1	1	8	94
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7 87	1 9	109	2	Y	79	144	1			29

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	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

10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					1
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	35	1	378	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

10	1519	N	1066	-0-	-453	B	-0-	64	1	996	2	Y	5					73
								6	9									
11	1110	N	814	-0-	-296	B	-0-	49	1	758	2	Y	6					79
								7	9									
12	1333	N	1191	-0-	-142	B	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					79
01	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1018	2	Y	-0-					79
02	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1105	2	Y	-0-					79
03	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1315	2	Y	13	71	1			21
								14	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

10	372	N	313	-0-	-59	B	-0-	19	1	292	2	N	2					42
								2	9									
11	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	30	1	459	2	N	-0-					42
12	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	59	1	871	2	N	1					43
								1	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	56	1	785	2	N	2					45
								2	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	54	1	738	2	N	1					46
								1	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	47	1	729	2	N	-0-					46

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

10	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	51	1	786	2	N	-0-					103
11	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	50	1	768	2	N	4					107
								4	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	52	1	775	2	N	7					114
								8	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	56	1	784	2	N	10					124
								11	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	52	1	721	2	N	-0-					124
03	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	54	1	831	2	N	8					132
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

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
10	1395	N	1386	-0-	-9	B	-0-	84	1	1302	2	Y	-0-			113
11	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-			113
12	1364	N	1343	-0-	-21	B	-0-	84	1	1255	2	Y	4			117
								4	9							
01	1395	N	1228	-0-	-167	B	-0-	82	1	1146	2	Y	-0-			117
02	1232	N	1186	-0-	-46	B	-0-	80	1	1105	2	Y	1			118
								1	9							
03	1333	N	1287	-0-	-46	B	-0-	78	1	1207	2	Y	2			120
								2	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

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
10	1023	N	851	-0-	-172	B	-0-	51	1	798	2	Y	2			25
								2	9							
11	1020	N	809	-0-	-211	B	-0-	49	1	757	2	Y	3			28
								3	9							
12	961	N	810	-0-	-151	B	-0-	51	1	752	2	Y	6			34
								7	9							
01	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	60	1	833	2	Y	4			38
								4	9							
02	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	56	1	776	2	Y	4			42
								4	9							
03	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	58	1	888	2	Y	8			50
								9	9							

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

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
10	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	22	1	348	2	Y	1			21
								1	9							
11	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	23	1	352	2	Y	-0-			21
12	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	21	1	313	2	Y	1			22
								1	9							
01	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	23	1	321	2	Y	9			31
								10	9							
02	364	N	354	-0-	-10	B	-0-	24	1	329	2	Y	1			32
								1	9							
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	32	1	490	2	Y	4			36
								4	9							

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

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
10	1612	N	1435	-0-	-177	B	-0-	86	1	1341	2	N	7			101
								8	9							
11	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1391	2	N	6			107
								7	9							
12	1426	N	1411	-0-	-15	B	-0-	88	1	1312	2	N	10			117
								11	9							
01	1426	N	1321	-0-	-105	B	-0-	88	1	1227	2	N	5			122
								6	9							
02	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1308	2	N	8			130
								9	9							
03	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1529	2	N	5			135
								6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	991	-0-	-94 B	-0-	60	1	930	2	Y	1	49	1			9
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	54	1	831	2	Y	1					10
							1	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	64	1	953	2	Y	1					11
							1	9									
01	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	66	1	917	2	Y	-0-					11
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	61	1	836	2	Y	1					12
							1	9									
03	1023	N	959	-0-	-64 B	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					12

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1040	-0-	-107 B	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					28
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	63	1	958	2	Y	-0-					28
12	1085	N	1050	-0-	-35 B	-0-	66	1	981	2	Y	3					31
							3	9									
01	1054	N	680	-0-	-374 B	-0-	45	1	633	2	Y	2					33
							2	9									
02	952	N	827	-0-	-125 B	-0-	55	1	754	2	Y	16					49
							18	9									
03	1054	N	993	-0-	-61 B	-0-	60	1	925	2	Y	7					56
							8	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					33
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					33
12	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	16	1	235	2	Y	3					36
							3	9									
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					36
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					36
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					36

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
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	39	1	599	2	N	-0-					128
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	37	1	564	2	N	-0-					128
12	589	N	381	-0-	-208 B	-0-	24	1	357	2	N	-0-					128
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	47	1	661	2	N	-0-					128
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	42	1	578	2	N	-0-					128
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	34	1	521	2	N	1					129
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	47	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

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
10	868	N	754	-0-		-114	B	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					56
11	870	N	790	-0-		-80	B	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					56
12	868	N	831	-0-		-37	B	-0-	52	1	779	2	Y	-0-					56
01	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-	55	1	770	2	Y	-0-					56
02	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	50	1	684	2	Y	-0-					56
03	837	N	808	-0-		-29	B	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					56

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	878	-0-		-83	B	-0-	52	1	816	2	Y	9					41
									10	9									
11	930	N	781	-0-		-149	B	-0-	47	1	727	2	Y	6					47
									7	9									
12	1116	N	797	-0-		-319	B	-0-	48	1	714	2	Y	32					79
									35	9									
01	868	N	758	-0-		-110	B	-0-	51	1	707	2	Y	-0-					79
02	728	N	557	-0-		-171	B	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					79
03	941	N	941	-0-		-0-	B	-0-	57	1	876	2	Y	7					86
									8	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

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
10	171	N	171	-0-		-0-	B	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					7
11	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					7
12	948	N	948	-0-		-0-	B	-0-	60	1	886	2	Y	2					9
									2	9									
01	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1186	2	Y	6					15
									7	9									
02	1156	N	1156	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1069	2	Y	8	1	8			22
									9	9									
03	1206	N	1206	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1124	2	Y	8					30
									9	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

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
10	1302	N	1106	-0-		-196	B	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1162	-0-		-98	B	-0-	65	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-		-0-	B	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-		-15	B	-0-	61	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	979	-0-		-230	B	-0-	57	1	922	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

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
10	651	N	521	-0-		-130	B	-0-	31	1	487	2	Y	3					90
									3	9									
11	575	N	575	-0-		-0-	B	-0-	35	1	536	2	Y	4					94
									4	9									
12	765	N	765	-0-		-0-	B	-0-	48	1	714	2	Y	3					97
									3	9									
01	739	N	739	-0-		-0-	B	-0-	49	1	690	2	Y	-0-					97
02	703	N	703	-0-		-0-	B	-0-	48	1	655	2	Y	-0-					97
03	786	N	786	-0-		-0-	B	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	67	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	70	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	76	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	79	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	71	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	89	1	1390	2	Y	-0-	46	1			20
11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	132	1	2023	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	133	1	1982	2	Y	-0-					24
01	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	137	1	1916	2	Y	-0-					24
02	2016	N	1621	-0-	-395 B	-0-	110	1	1508	2	Y	3	2	8			25
							3	9									
03	2108	N	1796	-0-	-312 B	-0-	109	1	1686	2	Y	1					26
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	23	1	364	2	N	5					13
							6	9									
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	24	1	361	2	N	7					20
							8	9									
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	25	1	365	2	N	-0-					20
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	27	1	383	2	N	-0-					20
02	364	N	349	-0-	-15 B	-0-	24	1	325	2	N	-0-					20
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	25	1	379	2	N	-0-					20

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	56	1	874	2	N	2					59
							2	9									
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	55	1	839	2	N	12					71
							13	9									
12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	58	1	866	2	N	9					80
							10	9									
01	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	61	1	846	2	N	2					82
							2	9									
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	57	1	783	2	N	5					87
							6	9									
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	56	1	869	2	N	6					93
							7	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	17	1	261	2	N	-0-					129
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	17	1	262	2	N	-0-					129
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	17	1	256	2	N	20					149
							22	9									
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	18	1	251	2	N	3					152
							3	9									
02	252	N	214	-0-	-38 B	-0-	14	1	197	2	N	3					155
							3	9									
03	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	17	1	260	2	N	2					157
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	940	-0-	-672 B	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					44
11	1140	N	884	-0-	-256 B	-0-	54	1	827	2	Y	3					47
							3	9									
12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	62	1	924	2	Y	3					50
							3	9									
01	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	62	1	862	2	Y	5					55
							6	9									
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	57	1	783	2	Y	4					59
							4	9									
03	992	N	930	-0-	-62 B	-0-	55	1	855	2	Y	18					77
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	609	-0-	-786	B	-0-	37	1	572	2	Y	-0-	25	1			10
11	780	N	733	-0-	-47	B	-0-	45	1	686	2	Y	2					12
								2	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1107	2	Y	-0-					12
01	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					12
02	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	66	1	905	2	Y	1					13
								1	9									
03	1147	N	1018	-0-	-129	B	-0-	62	1	956	2	Y	-0-					13

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03	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

10	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	53	1	828	2	N	11					100
								12	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	62	1	946	2	N	-0-					100
12	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	64	1	953	2	N	1					101
								1	9									
01	899	N	781	-0-	-118	B	-0-	51	1	705	2	N	23					124
								25	9									
02	952	N	944	-0-	-8	B	-0-	64	1	880	2	N	-0-					124
03	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1008	2	N	13					137
								14	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

*09	750	N	663	-0-	-87	B	-0-	40	1	621	2	N	2					62
								2	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	50	1	783	2	N	-0-					62
*11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	35	1	538	2	N	-0-					62
*12	713	N	638	-0-	-75	B	-0-	40	1	598	2	N	-0-					62
*01	837	N	559	-0-	-278	B	-0-	37	1	522	2	N	-0-					62
*02	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	37	1	515	2	N	-0-					62
*03	651	N	531	-0-	-120	B	-0-	32	1	499	2	N	-0-					62

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	892	N	892	-0-		-0-	B	-0-	53	1	829	2	Y	9					50
									10	9									
11	1250	N	1250	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1167	2	Y	6					56
									7	9									
12	1349	N	1349	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1246	2	Y	17					73
									19	9									
01	1277	N	1277	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1186	2	Y	5	69	1			9
									6	9									
02	1397	N	1397	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1294	2	Y	8					17
									9	9									
03	1534	N	1534	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1419	2	Y	21					38
									23	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	609	N	609	-0-		-0-	B	-0-	37	1	569	2	Y	3	1	8			52
									3	9									
11	1452	N	1452	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1362	2	Y	1	1	8			52
									1	9									
12	1231	N	1231	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1137	2	Y	15					67
									17	9									
01	1007	N	1007	-0-		-0-	B	-0-	66	1	921	2	Y	18					85
									20	9									
02	1344	N	1071	-0-		-273	B	-0-	72	1	996	2	Y	3	1	8			87
									3	9									
03	1240	N	1139	-0-		-101	B	-0-	69	1	1062	2	Y	7					94
									8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-	16	1			4
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					4

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	900	N	834	-0-		-66	B	-0-	42	1	791	2	Y	1					23
									1	9									
*05	930	N	839	-0-		-91	B	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					23
*06	917	N	917	-0-		-0-	B	-0-	46	1	870	2	Y	1	1	8			23
									1	9									
*07	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	57	1	920	2	Y	-0-					23
*08	1012	N	1012	-0-		-0-	B	-0-	60	1	952	2	Y	-0-					23
*09	930	N	767	-0-		-163	B	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					23
*10	992	N	873	-0-		-119	B	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					23
*11	990	N	813	-0-		-177	B	-0-	50	1	763	2	Y	-0-					23
*12	1178	N	813	-0-		-365	B	-0-	51	1	762	2	Y	-0-					23
*01	868	N	791	-0-		-77	B	-0-	53	1	738	2	Y	-0-					23
*02	868	N	868	-0-		-0-	B	-0-	59	1	809	2	Y	-0-					23
*03	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

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
10	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1817	2	Y	6	24	1			9
								7	9									
11	1260	N	1123	-0-	-137	B	-0-	69	1	1053	2	Y	1					10
								1	9									
12	1302	N	1183	-0-	-119	B	-0-	74	1	1101	2	Y	7					17
								8	9									
01	1674	N	987	-0-	-687	B	-0-	66	1	915	2	Y	5					22
								6	9									
02	1036	N	613	-0-	-423	B	-0-	41	1	571	2	Y	1	21	1			2
								1	9									
03	1178	N	1080	-0-	-98	B	-0-	65	1	1005	2	Y	9					11
								10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1378	2	Y	3	1	8			26
								3	9									
11	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1342	2	Y	7	1	8			32
								8	9									
12	1178	N	944	-0-	-234	B	-0-	59	1	883	2	Y	2					34
								2	9									
01	1457	N	1024	-0-	-433	B	-0-	68	1	952	2	Y	4					38
								4	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1256	2	Y	6	1	8			43
								7	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1363	2	Y	5					48
								6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	29	1	455	2	Y	4					49
								4	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					49
12	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					49
01	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	43	1	603	2	Y	8					57
								9	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1227	2	Y	2	2	8			57
								2	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1694	2	Y	22					79
								24	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. (I) GAS 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	1240	N	1005	-0-	-235 B	-0-	61	1	944	2	Y	-0-	30	1			11
11	1110	N	984	-0-	-126 B	-0-	60	1	921	2	Y	3					14
							3	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	74	1	1105	2	Y	-0-					14
01	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	86	1	1200	2	Y	-0-					14
02	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	78	1	1066	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
03	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	87	1	1335	2	Y	-0-					14

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					27
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					27
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					27
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					27
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					27

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	29	1	332	2	Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	81	1	1256	2	Y	5					66
							6	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	84	1	1293	2	Y	6					72
							7	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	83	1	1231	2	Y	9					81
							10	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	89	1	1243	2	Y	4					85
							4	9									
02	1288	N	1125	-0-	-163 B	-0-	75	1	1037	2	Y	12					97
							13	9									
03	1333	N	1302	-0-	-31 B	-0-	79	1	1212	2	Y	10					107
							11	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					6
11	900	N	90	-0-	-810 B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					6
12	372	N	196	-0-	-176 B	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					6
01	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					6
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					6
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	32	1	497	2	Y	1					8
							1	9									
11	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	27	1	408	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
12	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					3
01	527	N	274	-0-	-253 B	-0-	18	1	255	2	Y	1					4
							1	9									
02	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	34	1	467	2	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					5

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	29	1	458	2	Y	4					41
							4	9									
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					41
12	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	47	1	702	2	Y	3					44
							3	9									
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	46	1	645	2	Y	27					71
							30	9									
02	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	60	1	823	2	Y	2					73
							2	9									
03	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	49	1	762	2	Y	12					85
							13	9									

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	40	1	615	2	N	11	86	1			69
							12	9									
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	40	1	613	2	N	-0-					69
12	713	N	495	-0-	-218 B	-0-	31	1	464	2	N	-0-					69
01	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	74	1	1032	2	N	11					80
							12	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	86	1	1187	2	N	8	1	8			87
							9	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	79	1	1221	2	N	10					97
							11	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
10	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	49	1	761	2	N	10					107
							11	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	61	1	941	2	N	5					112
							6	9									
12	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	62	1	920	2	N	2	74	1			40
							2	9									
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	67	1	930	2	N	-0-					40
02	952	N	916	-0-	-36 B	-0-	61	1	838	2	N	15					55
							17	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	68	1	1056	2	N	10					65
							11	9									

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
10	1085	N	758	-0-	-327 B	-0-	46	1	708	2	N	4					115
							4	9									
11	1020	N	436	-0-	-584 B	-0-	27	1	407	2	N	2					117
							2	9									
12	992	N	448	-0-	-544 B	-0-	28	1	420	2	N	-0-					117
01	744	N	155	-0-	-589 B	-0-	10	1	145	2	N	-0-					117
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	1					118
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					118

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
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	15	1	225	2	N	-0-					56
11	180	N	47	-0-	-133 B	-0-	3	1	44	2	N	-0-					56
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	13	1	186	2	N	-0-					56
01	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	15	1	211	2	N	3					59
							3	9									
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	14	1	191	2	N	-0-					59
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	9	1	143	2	N	-0-					59

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
10	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	81	1	1262	2	N	13	155	1			32
							14	9									
11	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	37	1	568	2	N	-0-					32
12	1023	N	165	-0-	-858 B	-0-	10	1	155	2	N	-0-					32
01	1364	N	272	-0-	-1092 B	-0-	18	1	254	2	N	-0-					32
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	47	1	647	2	N	12	1	8			43
							13	9									
03	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	44	1	677	2	N	10					53
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1395	N	1163	-0-	-232 B	-0-	70	1	1093	2	Y	-0-	39	1			15
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	100	1	1540	2	Y	3					18
							3	9									
12	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	113	1	1674	2	Y	-0-					18
01	1178	N	253	-0-	-925 B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					18
02	1540	N	29	-0-	-1511 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					18
03	1798	N	1458	-0-	-340 B	-0-	89	1	1369	2	Y	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88 B	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	43	1	671	2	Y	10					10
							11	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	31	1	479	2	Y	4	19	1			21
							4	9									
11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					21
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	34	1	508	2	Y	2					23
							2	9									
01	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	34	1	470	2	Y	-0-					23
02	504	N	460	-0-	-44 B	-0-	30	1	419	2	Y	10					33
							11	9									
03	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	30	1	458	2	Y	7					40
							8	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	34	1	528	2	N	-0-					63
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	31	1	479	2	N	-0-					63
12	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	32	1	472	2	N	4					67
							4	9									
01	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	31	1	437	2	N	1					68
							1	9									
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	32	1	446	2	N	2					70
							2	9									
03	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	28	1	428	2	N	2					72
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	19	1	298	2	N	-0-					43
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	19	1	295	2	N	-0-					43
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	20	1	297	2	N	-0-					43
01	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	20	1	277	2	N	-0-					43
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	20	1	280	2	N	-0-					43
03	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	18	1	284	2	N	5					48
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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. 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
10	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1176	2	Y	8					49
								9	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1123	2	Y	7					56
								8	9									
12	1209	N	1200	-0-	-9	B	-0-	75	1	1116	2	Y	8					64
								9	9									
01	1271	N	1080	-0-	-191	B	-0-	72	1	1004	2	Y	4					68
								4	9									
02	1120	N	1074	-0-	-46	B	-0-	72	1	994	2	Y	7					75
								8	9									
03	1209	N	1110	-0-	-99	B	-0-	67	1	1037	2	Y	5					80
								6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					42
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					42
12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					42
01	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	39	1	538	2	Y	32					74
								35	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	51	1	698	2	Y	1	1	8			74
								1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	54	1	839	2	Y	25					99
								28	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1581	N	1397	-0-	-184	B	-0-	84	1	1310	2	N	3					130
								3	9									
11	1260	N	1017	-0-	-243	B	-0-	62	1	952	2	N	3					133
								3	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1080	2	N	16					149
								18	9									
01	1395	N	1273	-0-	-122	B	-0-	85	1	1188	2	N	-0-					149
02	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1142	2	N	13					162
								14	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1284	2	N	32	176	1			18
								35	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

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
10	1271	N	1192	-0-	-79	B	-0-	69	1	1079	2	N	40					82
								44	9									
11	1110	N	982	-0-	-128	B	-0-	60	1	912	2	N	9					91
								10	9									
12	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	69	1	1027	2	N	21					112
								23	9									
01	1178	N	884	-0-	-294	B	-0-	59	1	824	2	N	1					113
								1	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	68	1	936	2	N	20					133
								22	9									
03	1116	N	1056	-0-	-60	B	-0-	63	1	971	2	N	20					153
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

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
10	1054	N	971	-0-	-83	B	-0-		58	1	903	2	Y	9					63
									10	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-		56	1	861	2	Y	21					84
									23	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-		64	1	955	2	Y	14	81	1			17
									15	9									
01	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-		66	1	922	2	Y	-0-					17
02	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-		61	1	841	2	Y	13					30
									14	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-		62	1	953	2	Y	22					52
									24	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-		51	1	799	2	N	11					67
									12	9									
11	780	N	744	-0-	-36	B	-0-		46	1	698	2	N	-0-					67
12	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-		52	1	780	2	N	15					82
									17	9									
01	868	N	795	-0-	-73	B	-0-		53	1	742	2	N	-0-					82
02	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-		50	1	694	2	N	16					98
									18	9									
03	837	N	817	-0-	-20	B	-0-		49	1	760	2	N	7					105
									8	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-		58	1	904	2	Y	4					27
									4	9									
11	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-		58	1	895	2	Y	3					30
									3	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-		60	1	887	2	Y	8					38
									9	9									
01	868	N	843	-0-	-25	B	-0-		56	1	776	2	Y	10					48
									11	9									
02	896	N	682	-0-	-214	B	-0-		46	1	634	2	Y	2					50
									2	9									
03	961	N	645	-0-	-316	B	-0-		39	1	600	2	Y	5					55
									6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	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
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	85 14	1 9	1319	2	Y	13					62
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	82 26	1 9	1250	2	Y	24					86
12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	86 31	1 9	1279	2	Y	28	91	1			23
01	1426	N	1259	-0-	-167 B	-0-	84 6	1 9	1169	2	Y	5					28
02	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	84 19	1 9	1155	2	Y	17					45
03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	87 33	1 9	1341	2	Y	30					75

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

10	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	25 11	1 9	394	2	Y	10					144
11	450	N	306	-0-	-144 B	-0-	19 3	1 9	284	2	Y	3					147
12	465	N	334	-0-	-131 B	-0-	21 6	1 9	307	2	Y	5					152
01	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	25 1	1 9	344	2	Y	1					153
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	24 22	1 9	332	2	Y	20					173
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	29 6	1 9	444	2	Y	5					178

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

10	1426	N	1189	-0-	-237 B	-0-	71 10	1 9	1108	2	Y	9					41
11	1260	N	981	-0-	-279 B	-0-	59 18	1 9	904	2	Y	16					57
12	1271	N	969	-0-	-302 B	-0-	60 20	1 9	889	2	Y	18	60	1			15
01	1178	N	845	-0-	-333 B	-0-	56 4	1 9	785	2	Y	4					19
02	924	N	740	-0-	-184 B	-0-	49 12	1 9	679	2	Y	11					30
03	961	N	806	-0-	-155 B	-0-	48 22	1 9	736	2	Y	20					50

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	868	N	530	-0-	-338	B	-0-	32	1	498	2	N	-0-					119
11	690	N	649	-0-	-41	B	-0-	40	1	609	2	N	-0-					119
12	713	N	709	-0-	-4	B	-0-	45	1	664	2	N	-0-					119
01	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	47	1	655	2	N	-0-					119
02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	44	1	602	2	N	28					147
								31	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	45	1	699	2	N	10					157
								11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1395	N	1017	-0-	-378	B	-0-	61	1	941	2	Y	14					71
								15	9									
11	1290	N	994	-0-	-296	B	-0-	60	1	924	2	Y	9					80
								10	9									
12	1395	N	1187	-0-	-208	B	-0-	73	1	1088	2	Y	24					104
								26	9									
01	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1060	2	Y	6	97	1			13
								7	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1024	2	Y	13	2	8			24
								14	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1230	2	Y	29					53
								32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

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
10	806	N	654	-0-	-152 B	-0-		39	1	602	2	Y	12					41
								13	9									
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-		50	1	761	2	Y	10					51
								11	9									
12	901	N	901	-0-	-0- B	-0-		56	1	828	2	Y	15					66
								17	9									
01	651	N	391	-0-	-260 B	-0-		26	1	357	2	Y	7					73
								8	9									
02	756	N	519	-0-	-237 B	-0-		35	1	475	2	Y	8					81
								9	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-		72	1	1118	2	Y	-0-					81

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

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
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-		61	1	946	2	Y	10					165
								11	9									
11	930	N	841	-0-	-89 B	-0-		51	1	788	2	Y	2					167
								2	9									
12	837	N	772	-0-	-65 B	-0-		49	1	723	2	Y	-0-					167
01	1023	N	886	-0-	-137 B	-0-		59	1	826	2	Y	1					168
								1	9									
02	784	N	667	-0-	-117 B	-0-		44	1	599	2	Y	22	167	1			23
								24	9									
03	775	N	645	-0-	-130 B	-0-		38	1	588	2	Y	17					40
								19	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-		71	1	1102	2	Y	7					39
								8	9									
11	1320	N	1023	-0-	-297 B	-0-		62	1	953	2	Y	7					46
								8	9									
12	1271	N	1048	-0-	-223 B	-0-		65	1	972	2	Y	10					56
								11	9									
01	1178	N	1017	-0-	-161 B	-0-		68	1	943	2	Y	5					61
								6	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-		67	1	927	2	Y	7					68
								8	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-		65	1	1008	2	Y	-0-					68

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	595	-0-	-56 B	-0-		36	1	559	2	Y	-0-					48
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-		35	1	535	2	Y	3					51
								3	9									
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-		41	1	603	2	Y	6					57
								7	9									
01	589	N	510	-0-	-79 B	-0-		34	1	473	2	Y	3					60
								3	9									
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-		37	1	504	2	Y	8					68
								9	9									
03	651	N	576	-0-	-75 B	-0-		35	1	535	2	Y	5	41	1			32
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	105	1	1630	2	Y	-0-					44
11	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	90	1	1375	2	Y	-0-					44
12	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	68	1	1010	2	Y	1					45
							1	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	104	1	1453	2	Y	-0-					45
02	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-					45
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	91	1	1404	2	Y	-0-					45

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	24	1	378	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. (I) GAS 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	1395	N	1353	-0-	-42 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-					18
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	75	1	1150	2	Y	4					22
							4	9									
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	84	1	1252	2	Y	3					25
							3	9									
01	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	83	1	1158	2	Y	-0-					25
02	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	92	1	1262	2	Y	2					27
							2	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	89	1	1366	2	Y	1					28
							1	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	15	1	228	2	Y	2					23
							2	9									
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	21	1	325	2	Y	1					24
							1	9									
12	372	N	135	-0-	-237 B	-0-	8	1	125	2	Y	2					26
							2	9									
01	248	N	109	-0-	-139 B	-0-	7	1	99	2	Y	3					29
							3	9									
02	336	N	73	-0-	-263 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					29
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	5	1	70	2	Y	5					34
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					6
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					6
12	651	N	535	-0-	-116 B	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					6
01	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					6
02	588	N	544	-0-	-44 B	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					6
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	37	1	569	2	Y	1					7
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

MO	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
10	1302	N	1181	-0-	-121 B	-0-		71	1 2 9	1108	2	Y	2	10	1			4
11	1140	N	841	-0-	-299 B	-0-		51	1 1 9	789	2	Y	1					5
12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-		70	1 3 9	1034	2	Y	3					8
01	1178	N	1043	-0-	-135 B	-0-		70	1 2 9	971	2	Y	2					10
02	932	N	932	-0-	-0- B	-0-		63	1 1 9	868	2	Y	1	10	1			1
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-		71	1 4 9	1099	2	Y	4					5

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

MO	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
10	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-		79	1 12 9	1221	2	Y	11					70
11	1290	N	1253	-0-	-37 B	-0-		76	1 6 9	1171	2	Y	5					75
12	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-		87	1 23 9	1290	2	Y	21	77	1			19
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-		93	1 2 9	1291	2	Y	2					21
02	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-		84	1 21 9	1162	2	Y	19					40
03	1488	N	1420	-0-	-68 B	-0-		85	1 21 9	1314	2	Y	19					59

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. GAS 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	929	N	929	-0-	-0- B	-0-		56	1 9 9	864	2	Y	8					39
11	876	N	876	-0-	-0- B	-0-		53	1 13 9	810	2	Y	12					51
12	961	N	888	-0-	-73 B	-0-		55	1 12 9	821	2	Y	11					62
01	930	N	867	-0-	-63 B	-0-		58	1 2 9	807	2	Y	2					64
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-		57	1 17 9	780	2	Y	15					79
03	899	N	890	-0-	-9 B	-0-		54	1 4 9	832	2	Y	4					83

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. GAS 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	683	-0-	-123 B	-0-		35	1 3 9	645	2	Y	3					105
11	780	N	690	-0-	-90 B	-0-		38	1 1 9	651	2	Y	1	1	8			105
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-		43	1	705	2	Y	-0-					105
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-		41	1 8 9	696	2	Y	7					112
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-		39	1 1 9	653	2	Y	1					113
03	744	N	685	-0-	-59 B	-0-		39	1 11 9	635	2	Y	10	6	8			117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-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

10	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1169	2	N	4					32
								4	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1170	2	N	1					33
								1	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1152	2	N	10					43
								11	9									
01	1240	N	1153	-0-	-87	B	-0-	77	1	1076	2	N	-0-					43
02	1176	N	1141	-0-	-35	B	-0-	77	1	1063	2	N	1					44
								1	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					44

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

10	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2465	2	N	17					107
								19	9									
11	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2253	2	N	16	1	8			122
								18	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1717	2	N	8					130
								9	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1982	2	N	12					142
								13	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1907	2	N	10					152
								11	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2124	2	N	17					169
								19	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

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
10	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	37	1	581	2	Y	4	91	1			32
								4	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	37	1	566	2	Y	1					33
								1	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	44	1	656	2	Y	3					36
								3	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	48	1	667	2	Y	5					41
								6	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	48	1	656	2	Y	1					42
								1	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	48	1	745	2	Y	6					48
								7	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

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
10	1488	N	995	-0-	-493	B	-0-	59	1	924	2	Y	11	53	1			17
								12	9									
11	1500	N	823	-0-	-677	B	-0-	50	1	766	2	Y	6					23
								7	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1169	2	Y	23					46
								25	9									
01	992	N	773	-0-	-219	B	-0-	51	1	707	2	Y	14					60
								15	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	61	1	844	2	Y	5	58	1			7
								6	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1298	2	Y	34					41
								37	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

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
10	1023	N	932	-0-	-91	B	-0-	56	1	869	2	N	6					75
								7	9									
11	870	N	824	-0-	-46	B	-0-	50	1	761	2	N	12					87
								13	9									
12	1054	N	881	-0-	-173	B	-0-	55	1	811	2	N	14					101
								15	9									
01	930	N	877	-0-	-53	B	-0-	58	1	812	2	N	6					107
								7	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	54	1	742	2	N	17					124
								19	9									
03	868	N	853	-0-	-15	B	-0-	51	1	791	2	N	10					134
								11	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

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
10	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					6
11	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					6
12	465	N	436	-0-	-29	B	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					6
01	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	30	1	420	2	Y	1					7
								1	9									
02	420	N	387	-0-	-33	B	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					7
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					7

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	22 3	1 9	348	2	N	3					70
11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	22 8	1 9	334	2	N	7					77
12	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	33 6	1 9	483	2	N	5					82
01	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	36	1	502	2	N	-0-					82
02	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	28	1	386	2	N	-0-					82
03	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	31	1	471	2	N	-0-					82

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1179	-0-	-340	B	-0-	70 17	1 9	1092	2	Y	15	55	1			21
11	1170	N	841	-0-	-329	B	-0-	51 7	1 9	783	2	Y	6					27
12	1209	N	942	-0-	-267	B	-0-	58 23	1 9	861	2	Y	21					48
01	1178	N	879	-0-	-299	B	-0-	58 15	1 9	806	2	Y	14					62
02	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	77 7	1 9	1059	2	Y	6	60	1			8
03	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	67 31	1 9	1029	2	Y	28					36

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	49 1	1 9	769	2	Y	1					6
11	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	52 9	1 9	793	2	Y	8					14
12	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	59 2	1 9	884	2	Y	2					16
01	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1 9	983	2	Y	1					17
02	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	69 2	1 9	955	2	Y	2					19
03	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	61 1	1 9	937	2	Y	1					20

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

10	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1027	2	Y	12						27
								13	9										
11	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	57	1	870	2	Y	13						40
								14	9										
12	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	62	1	923	2	Y	12						52
								13	9										
01	1116	N	992	-0-	-124	B	-0-	66	1	914	2	Y	11						63
								12	9										
02	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	60	1	824	2	Y	15						78
								17	9										
03	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	60	1	930	2	Y	19						97
								21	9										

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

10	1240	N	1029	-0-	-211	B	-0-	62	1	958	2	Y	8	19	1				16
								9	9										
11	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1043	2	Y	9						25
								10	9										
12	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1085	2	Y	10	16	1				19
								11	9										
01	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1240	2	Y	8						27
								9	9										
02	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1061	2	Y	3						30
								3	9										
03	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1204	2	Y	5						35
								6	9										

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					19
*05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1	852	2	Y	-0-					19
*06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	47	1	898	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*07	899	N	837	-0-	-62 B	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					19
*08	899	N	711	-0-	-188 B	-0-	42	1	669	2	Y	-0-					19
*09	960	N	737	-0-	-223 B	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					19
*10	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					19
*11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					19
*12	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	56	1	833	2	Y	-0-					19
*01	837	N	588	-0-	-249 B	-0-	39	1	549	2	Y	-0-					19
*02	672	N	469	-0-	-203 B	-0-	32	1	437	2	Y	-0-					19
*03	899	N	480	-0-	-419 B	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					19

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	2	N	-0-					22
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					22
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	3	1	38	2	N	-0-					22
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					22
02	84	N	7	-0-	-77 B	-0-	7	2			N	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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
10	1209	N	1042	-0-	-167 B	-0-	63	1	973	2	N	5					48
							6	9									
11	1110	N	1044	-0-	-66 B	-0-	63	1	971	2	N	9					57
							10	9									
12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	71	1	1054	2	N	5					62
							6	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	72	1	999	2	N	3					65
							3	9									
02	980	N	907	-0-	-73 B	-0-	61	1	833	2	N	12					77
							13	9									
03	1116	N	1101	-0-	-15 B	-0-	67	1	1027	2	N	6					83
							7	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1384	-0-	-445 B	-0-	83	1	1290	2	Y	10					28
							11	9									
11	1530	N	1209	-0-	-321 B	-0-	74	1	1127	2	Y	7					35
							8	9									
12	1860	N	1454	-0-	-406 B	-0-	91	1	1353	2	Y	9					44
							10	9									
01	1395	N	1284	-0-	-111 B	-0-	85	1	1191	2	Y	7					51
							8	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	90	1	1243	2	Y	15					66
							17	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	106	1	1629	2	Y	8					74
							9	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
10	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	18	1	277	2	Y	3					15
							3	9									
11	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	16	1	251	2	Y	2					17
							2	9									
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	20	1	300	2	Y	10					27
							11	9									
01	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					27
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					27
03	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	19	1	294	2	Y	2					29
							2	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	45	1	697	2	Y	4					24
							4	9									
11	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	42	1	650	2	Y	3					27
							3	9									
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	46	1	682	2	Y	7					34
							8	9									
01	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	44	1	611	2	Y	8					42
							9	9									
02	644	N	515	-0-	-129 B	-0-	35	1	479	2	Y	1					43
							1	9									
03	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	46	1	712	2	Y	5					48
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1515	-0-	-4 B	-0-	90	1	1406	2	Y	17					53
							19	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	85	1	1308	2	Y	12					65
							13	9									
12	1736	N	1341	-0-	-395 B	-0-	84	1	1245	2	Y	11					76
							12	9									
01	1519	N	1348	-0-	-171 B	-0-	90	1	1249	2	Y	8					84
							9	9									
02	1316	N	1235	-0-	-81 B	-0-	83	1	1144	2	Y	7	77	1			14
							8	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	83	1	1274	2	Y	7					21
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

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
10	651	N	624	-0-	-27 B	-0-		37	1	579	2	Y	7	17	1			13
								8	9									
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-		36	1	557	2	Y	7					20
								8	9									
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-		37	1	550	2	Y	9	13	1			16
								10	9									
01	620	N	607	-0-	-13 B	-0-		40	1	560	2	Y	6					22
								7	9									
02	560	N	545	-0-	-15 B	-0-		37	1	506	2	Y	2					24
								2	9									
03	589	N	588	-0-	-1 B	-0-		35	1	547	2	Y	5					29
								6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	506	-0-	-21 B	-0-		31	1	475	2	N	-0-					83
11	480	N	452	-0-	-28 B	-0-		28	1	424	2	N	-0-					83
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-		35	1	520	2	N	2					85
								2	9									
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-		36	1	499	2	N	1					86
								1	9									
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-		35	1	476	2	N	1					87
								1	9									
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-		36	1	548	2	N	6					93
								7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

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
10	1302	N	1074	-0-	-228 B	-0-		65	1	1003	2	Y	5	45	1			9
								6	9									
11	1140	N	1085	-0-	-55 B	-0-		66	1	1009	2	Y	9					18
								10	9									
12	1178	N	1012	-0-	-166 B	-0-		63	1	932	2	Y	15					33
								17	9									
01	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-		68	1	944	2	Y	9					42
								10	9									
02	1008	N	979	-0-	-29 B	-0-		65	1	901	2	Y	12					54
								13	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-		69	1	1065	2	Y	18	47	1			25
								20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

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
10	1302	N	259	-0-	-1043 B	-0-		16	1	243	2	Y	-0-					15
11	750	N	570	-0-	-180 B	-0-		35	1	535	2	Y	-0-					15
12	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-		75	1	1108	2	Y	-0-					15
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-		84	1	1176	2	Y	-0-					15
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-		80	1	1094	2	Y	-0-					15
03	1178	N	1064	-0-	-114 B	-0-		65	1	999	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	54	1	839	2	Y	9	20	1			17
							10	9									
11	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	55	1	849	2	Y	8					25
							9	9									
12	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	55	1	811	2	Y	10	16	1			19
							11	9									
01	899	N	818	-0-	-81 B	-0-	54	1	755	2	Y	8					27
							9	9									
02	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	51	1	708	2	Y	2					29
							2	9									
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	53	1	819	2	Y	6					35
							7	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	4	1	56	2	Y	1					26
							1	9									
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					26
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					26
01	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	36	1	503	2	Y	2					28
							2	9									
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					28
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	36	1	551	2	Y	3					31
							3	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-	27	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	140	1	2183	2	Y	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	126	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1761	-0-	-347 B	-0-	118	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1763	-0-	-169 B	-0-	119	1	1644	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158 B	-0-	113	1	1744	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 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
10	1457	N	1123	-0-	-334 B	-0-	68	1	1053	2	Y	2					39
							2	9									
11	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	60	1	919	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
12	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	52	1	778	2	Y	3					42
							3	9									
01	1116	N	612	-0-	-504 B	-0-	41	1	569	2	Y	2					44
							2	9									
02	924	N	650	-0-	-274 B	-0-	44	1	606	2	Y	-0-					44
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	59	1	903	2	Y	-0-					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1798	N	1344	-0-	-454	B	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-					55
11	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1141	2	Y	4					59
								4	9									
12	1612	N	1117	-0-	-495	B	-0-	70	1	1040	2	Y	6					65
								7	9									
01	1333	N	1284	-0-	-49	B	-0-	86	1	1194	2	Y	4					69
								4	9									
02	1148	N	1086	-0-	-62	B	-0-	73	1	1003	2	Y	9					78
								10	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1042	2	Y	5	47	1			36
								6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

10	403	N	330	-0-	-73	B	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					11
11	330	N	328	-0-	-2	B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					11
12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	30	1	443	2	Y	2					13
								2	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					13
02	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	23	1	319	2	Y	1					14
								1	9									
03	465	N	110	-0-	-355	B	-0-	7	1	101	2	Y	2					16
								2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

10	1736	N	1368	-0-	-368	B	-0-	83	1	1285	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1139	-0-	-361	B	-0-	70	1	1068	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	1488	N	1216	-0-	-272	B	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1148	-0-	-216	B	-0-	77	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1040	-0-	-24	B	-0-	70	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1237	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

10	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	49	1	758	2	N	-0-					147
11	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	48	1	735	2	N	5					152
								6	9									
12	899	N	880	-0-	-19	B	-0-	55	1	817	2	N	7					159
								8	9									
01	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	56	1	788	2	N	15					174
								17	9									
02	728	N	665	-0-	-63	B	-0-	44	1	612	2	N	8	160	1			22
								9	9									
03	868	N	826	-0-	-42	B	-0-	50	1	776	2	N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	24	1	377	2	Y	3					81
							3	9									
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	24	1	373	2	Y	5					86
							6	9									
12	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	46	1	686	2	Y	10					96
							11	9									
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					96
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	50	1	684	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	53	1	812	2	Y	14					110
							15	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	102	1	1587	2	Y	18	64	1			6
							20	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	92	1	1407	2	Y	26	1	8			31
							29	9									
12	1736	N	584	-0-	-1152 B	-0-	36	1	539	2	Y	8					39
							9	9									
01	1705	N	1550	-0-	-155 B	-0-	103	1	1433	2	Y	13					52
							14	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	112	1	1541	2	Y	23	47	1			28
							25	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	109	1	1680	2	Y	20					48
							22	9									

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-					16
*05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	93	1	1881	2	Y	-0-					16
*06	2010	N	1933	-0-	-77 B	-0-	97	1	1836	2	Y	-0-					16
*07	2077	N	2072	-0-	-5 B	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-					16
*08	1984	N	1945	-0-	-39 B	-0-	115	1	1830	2	Y	-0-					16
*09	1920	N	1710	-0-	-210 B	-0-	103	1	1607	2	Y	-0-					16
*10	2077	N	1790	-0-	-287 B	-0-	108	1	1682	2	Y	-0-					16
*11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	118	1	1809	2	Y	-0-					16
*12	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	130	1	1926	2	Y	-0-					16
*01	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	125	1	1737	2	Y	-0-					16
*02	1792	N	998	-0-	-794 B	-0-	68	1	930	2	Y	-0-					16
*03	2077	N	1358	-0-	-719 B	-0-	83	1	1275	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	262	-0-	-296 B	-0-	16	1	246	2	N	-0-					100
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	53	1	815	2	N	-0-					100
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					100
01	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	10	1	133	2	N	-0-					100
02	812	N	82	-0-	-730 B	-0-	6	1	76	2	N	-0-					100
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	269	2	N	3					103
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10 B	10	10	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	10					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
10	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	78	1	1210	2	Y	11					71
							12	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	76	1	1168	2	Y	12	56	1			27
							13	9									
12	1240	N	1076	-0-	-164 B	-0-	68	1	1004	2	Y	4					31
							4	9									
01	1302	N	1208	-0-	-94 B	-0-	80	1	1118	2	Y	9					40
							10	9									
02	1176	N	990	-0-	-186 B	-0-	67	1	916	2	Y	6					46
							7	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	67	1	1039	2	Y	9					55
							10	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 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
10	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	52	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	702	-0-	-78 B	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101 B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61 B	-0-	54	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	51	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 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
10	1271	N	1139	-0-	-132 B	-0-	69	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	72	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	78	1	1163	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	77	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	729	-0-	-363 B	-0-	49	1	679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	862	-0-	-378 B	-0-	52	1	808	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1702	-0-	-313 B	-0-	103	1	1597	2	Y	2					13
							2	9									
11	1890	N	1564	-0-	-326 B	-0-	95	1	1454	2	Y	14					27
							15	9									
12	1798	N	1574	-0-	-224 B	-0-	99	1	1472	2	Y	3					30
							3	9									
01	1705	N	1464	-0-	-241 B	-0-	98	1	1363	2	Y	3					33
							3	9									
02	1456	N	1434	-0-	-22 B	-0-	97	1	1334	2	Y	3					36
							3	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	103	1	1590	2	Y	2					38
							2	9									

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
10	2201	N	2190	-0-	-11 B	-0-	132	1	2057	2	Y	1					5
							1	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	122	1	1877	2	Y	10					15
							11	9									
12	2015	N	820	-0-	-1195 B	-0-	52	1	766	2	Y	2					17
							2	9									
01	2201	N	1637	-0-	-564 B	-0-	109	1	1527	2	Y	1					18
							1	9									
02	1876	N	1661	-0-	-215 B	-0-	112	1	1547	2	Y	2					20
							2	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	108	1	1665	2	Y	1					21
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

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
10	2104	N	2104	-0-		-0-	B	-0-		127	1	1974	2	Y	3					16
										3	9									
11	2051	N	2051	-0-		-0-	B	-0-		124	1	1907	2	Y	18					34
										20	9									
12	2046	N	1388	-0-		-658	B	-0-		87	1	1297	2	Y	4					38
										4	9									
01	2108	N	729	-0-		-1379	B	-0-		49	1	678	2	Y	2					40
										2	9									
02	1904	N	251	-0-		-1653	B	-0-		17	1	231	2	Y	3					43
										3	9									
03	1794	N	1794	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1683	2	Y	2					45
										2	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

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
10	1488	N	1430	-0-		-58	B	-0-		86	1	1330	2	Y	13					81
										14	9									
11	1352	N	1352	-0-		-0-	B	-0-		82	1	1263	2	Y	6					87
										7	9									
12	1426	N	1412	-0-		-14	B	-0-		87	1	1300	2	Y	23	89	1			21
										25	9									
01	1426	N	1379	-0-		-47	B	-0-		92	1	1285	2	Y	2					23
										2	9									
02	1271	N	1271	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1163	2	Y	21					44
										23	9									
03	1488	N	1322	-0-		-166	B	-0-		79	1	1220	2	Y	21					65
										23	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

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
10	868	N	844	-0-		-24	B	-0-		51	1	789	2	Y	4					68
										4	9									
11	903	N	903	-0-		-0-	B	-0-		55	1	840	2	Y	7					75
										8	9									
12	937	N	937	-0-		-0-	B	-0-		59	1	878	2	Y	-0-					75
01	837	N	812	-0-		-25	B	-0-		54	1	758	2	Y	-0-					75
02	840	N	735	-0-		-105	B	-0-		50	1	685	2	Y	-0-					75
03	946	N	946	-0-		-0-	B	-0-		57	1	876	2	Y	12	68	1			19
										13	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3821						Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3821						Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3821						Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3821						Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3821						Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3821						Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	251	-0-	-1020 B	-0-	15	1	232	2	Y	4	70	1			32
							4	9									
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					Y	-0-					32
12	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					32
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-	21	1			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	36	1	563	2	N	1					165
							1	9									
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	37	1	570	2	N	-0-					165
12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	39	1	576	2	N	36	167	1			34
							40	9									
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	41	1	576	2	N	4					38
							4	9									
02	560	N	558	-0-	-2 B	-0-	38	1	520	2	N	-0-					38
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	38	1	591	2	N	9					47
							10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					22
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					22
12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	53	1	783	2	Y	5					27
							6	9									
01	806	N	775	-0-	-31 B	-0-	52	1	723	2	Y	-0-					27
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	50	1	694	2	Y	1					28
							1	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	61	1	944	2	Y	18					46
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1178	N	853	-0-	-325	B	-0-	51	1	799	2	Y	3					39
								3	9									
11	1080	N	1063	-0-	-17	B	-0-	65	1	994	2	Y	4					43
								4	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	65	1	964	2	Y	5					48
								6	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	71	1	993	2	Y	2					50
								2	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	71	1	972	2	Y	8					58
								9	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1098	2	Y	6					64
								7	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

10	589	N	533	-0-	-56	B	-0-	32	1	498	2	Y	3					29
								3	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	33	1	502	2	Y	4					33
								4	9									
12	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	32	1	475	2	Y	3					36
								3	9									
01	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					36
02	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	34	1	470	2	Y	7					43
								8	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					43

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

10	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1575	2	Y	5					14
								6	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1856	2	Y	10					24
								11	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1759	2	Y	8					32
								9	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1601	2	Y	6					38
								7	9									
02	1848	N	1762	-0-	-86	B	-0-	119	1	1633	2	Y	9					47
								10	9									
03	1891	N	1885	-0-	-6	B	-0-	114	1	1754	2	Y	15					62
								17	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

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
10	2218	N	2218	-0-		-0-	B	-0-		133	1	2065	2	Y	18	62	1			6
										20	9									
11	2216	N	2216	-0-		-0-	B	-0-		134	1	2052	2	Y	27	1	8			32
										30	9									
12	2186	N	2186	-0-		-0-	B	-0-		136	1	2028	2	Y	20					52
										22	9									
01	2232	N	2157	-0-		-75	B	-0-		143	1	1994	2	Y	18					70
										20	9									
02	2072	N	1456	-0-		-616	B	-0-		97	1	1334	2	Y	23	63	1	1	8	29
										25	9									
03	2201	N	1379	-0-		-822	B	-0-		83	1	1276	2	Y	18					47
										20	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-		62	1	957	2	Y	15	50	1			5
										17	9									
11	839	N	839	-0-		-0-	B	-0-		50	1	768	2	Y	19					24
										21	9									
12	1280	N	1280	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1178	2	Y	21					45
										23	9									
01	1172	N	1172	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1074	2	Y	19					64
										21	9									
02	1064	N	1064	-0-		-0-	B	-0-		70	1	969	2	Y	23	57	1			30
										25	9									
03	1271	N	972	-0-		-299	B	-0-		58	1	891	2	Y	21					51
										23	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1209	N	99	-0-		-1110	B	-0-		6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1539	2	Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1284	-0-		-359	B	-0-		78	1	1206	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-		10	B	10		1	1	9	2	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
10	930	N	912	-0-	-18	B	-0-	55	1	856	2	N	1					48
								1	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	58	1	893	2	N	9					57
								10	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	61	1	900	2	N	6					63
								7	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	61	1	846	2	N	4					67
								4	9									
02	896	N	873	-0-	-23	B	-0-	58	1	804	2	N	10					77
								11	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	59	1	913	2	N	8					85
								9	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1874	-0-	-265	B	-0-	113	1	1759	2	Y	2	76	1	1	8	22
								2	9									
11	2070	X	1640	-0-	-430	B	-0-	100	1	1530	2	Y	9	1	8			30
								10	9									
12	2139	X	1692	-0-	-447	B	-0-	106	1	1578	2	Y	7					37
								8	9									
01	2139	X	1869	-0-	-270	B	-0-	125	1	1744	2	Y	-0-					37
02	1680	X	1609	-0-	-71	B	-0-	109	1	1496	2	Y	4	1	8			40
								4	9									
03	1860	X	1686	-0-	-174	B	-0-	102	1	1572	2	Y	11					51
								12	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	561	-0-	-28	B	-0-	34	1	526	2	Y	1					15
								1	9									
11	510	N	504	-0-	-6	B	-0-	31	1	472	2	Y	1					16
								1	9									
12	589	N	461	-0-	-128	B	-0-	29	1	429	2	Y	3					19
								3	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	40	1	552	2	Y	2					21
								2	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					21
03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	30	1	462	2	Y	4					25
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1139	2	Y	3	31	1			21
								3	9									
11	1200	N	1176	-0-	-24	B	-0-	72	1	1101	2	Y	3					24
								3	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1132	2	Y	3					27
								3	9									
01	1209	N	1155	-0-	-54	B	-0-	77	1	1075	2	Y	3					30
								3	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1022	2	Y	3					33
								3	9									
03	1209	N	1144	-0-	-65	B	-0-	70	1	1073	2	Y	1					34
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1359	-0-	-687	B	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-					30
11	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1773	2	Y	-0-					30
12	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1654	2	Y	-0-					30
01	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1551	2	Y	-0-					30
02	1764	N	1510	-0-	-254	B	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-					30
03	1767	N	1392	-0-	-375	B	-0-	85	1	1307	2	Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20 B	-0-	47	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	62	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	627	-0-	-427 B	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	61	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23 B	-0-	59	1	910	2	Y	-0-					-0-

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-					14
*05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					14
*06	1230	N	1148	-0-	-82 B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					14
*07	1271	N	1186	-0-	-85 B	-0-	69	1	1117	2	Y	-0-					14
*08	1271	N	1059	-0-	-212 B	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					14
*09	1140	N	1078	-0-	-62 B	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-					14
*10	1178	N	999	-0-	-179 B	-0-	60	1	939	2	Y	-0-					14
*11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					14
*12	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	69	1	1023	2	Y	-0-					14
*01	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	71	1	985	2	Y	-0-					14
*02	952	N	931	-0-	-21 B	-0-	63	1	868	2	Y	-0-					14
*03	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-					14

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
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-					42
11	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	68	1	1042	2	Y	-0-					42
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					42
01	1147	N	970	-0-	-177 B	-0-	65	1	905	2	Y	-0-					42
02	1036	N	460	-0-	-576 B	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					42
03	1085	N	729	-0-	-356 B	-0-	44	1	685	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
10	1984	N	1788	-0-	-196 B	-0-	108	1	1680	2	Y	-0-					15
11	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	110	1	1690	2	Y	-0-					15
12	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	107	1	1586	2	Y	-0-					15
01	1798	N	1796	-0-	-2 B	-0-	120	1	1676	2	Y	-0-					15
02	1680	N	1420	-0-	-260 B	-0-	96	1	1324	2	Y	-0-					15
03	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	101	1	1560	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	21 33	1 9	326	2	N	30	164	1			25
11	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	23	1	354	2	N	-0-					25
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	38 59	1 9	566	2	N	54					79
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	41 1	1 9	574	2	N	1					80
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	23 6	1 9	312	2	N	5					85
03	651	N	407	-0-	-244 B	-0-	25	1	382	2	N	-0-					85

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	119 1	1 9	1850	2	Y	1	63	1	1	8	19
11	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	97 3	1 9	1489	2	Y	3	1	8			21
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	96 2	1 9	1425	2	Y	2					23
01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	72	1	1002	2	Y	-0-					23
02	1484	N	740	-0-	-744 B	-0-	50 2	1 9	688	2	Y	2					25
03	1519	N	312	-0-	-1207 B	-0-	19 3	1 9	290	2	Y	3					28

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	103 19	1 9	1595	2	N	17					125
11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	104	1	1595	2	N	-0-					125
12	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	102 8	1 9	1509	2	N	7					132
01	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	102 2	1 9	1429	2	N	2					134
02	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	102 6	1 9	1404	2	N	5					139
03	1612	N	1139	-0-	-473 B	-0-	69 1	1 9	1069	2	N	1					140

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2081	-0-	-58 B	-0-	125 8	1 9	1948	2	Y	7					17
11	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	119 11	1 9	1826	2	Y	10					27
12	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	127 9	1 9	1893	2	Y	8					35
01	2077	N	1887	-0-	-190 B	-0-	126 8	1 9	1753	2	Y	7					42
02	1820	N	1723	-0-	-97 B	-0-	116 10	1 9	1597	2	Y	9					51
03	2015	N	1839	-0-	-176 B	-0-	111 9	1 9	1719	2	Y	8					59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

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
10	1488	N	1374	-0-		-114	B	-0-	83	1	1289	2	Y	2					43
									2	9									
11	1410	N	1402	-0-		-8	B	-0-	86	1	1312	2	Y	4					47
									4	9									
12	1589	N	1589	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1486	2	Y	3					50
									3	9									
01	1463	N	1463	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1362	2	Y	3					53
									3	9									
02	1380	N	1380	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1283	2	Y	4	46	1			11
									4	9									
03	1581	N	1521	-0-		-60	B	-0-	92	1	1426	2	Y	3					14
									3	9									

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. 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
10	998	N	998	-0-		-0-	B	-0-	60	1	927	2	Y	10					52
									11	9									
11	930	N	917	-0-		-13	B	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					52
12	992	N	969	-0-		-23	B	-0-	60	1	892	2	Y	15					67
									17	9									
01	992	N	901	-0-		-91	B	-0-	60	1	832	2	Y	8	41	1			34
									9	9									
02	875	N	875	-0-		-0-	B	-0-	58	1	805	2	Y	11					45
									12	9									
03	961	N	945	-0-		-16	B	-0-	57	1	876	2	Y	11					56
									12	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. 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
10	558	N	443	-0-		-115	B	-0-	27	1	415	2	Y	1					28
									1	9									
11	930	N	328	-0-		-602	B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					28
12	976	N	976	-0-		-0-	B	-0-	61	1	908	2	Y	6					34
									7	9									
01	434	N	336	-0-		-98	B	-0-	22	1	313	2	Y	1					35
									1	9									
02	308	N	208	-0-		-100	B	-0-	14	1	193	2	Y	1					36
									1	9									
03	899	N	502	-0-		-397	B	-0-	30	1	470	2	Y	2					38
									2	9									

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. 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
10	434	N	407	-0-		-27	B	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					8
11	420	N	362	-0-		-58	B	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					8
12	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	26	1	382	2	Y	1					9
									1	9									
01	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					9
02	370	N	370	-0-		-0-	B	-0-	25	1	339	2	Y	5					14
									6	9									
03	403	N	360	-0-		-43	B	-0-	22	1	336	2	Y	2					16
									2	9									

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. 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

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
10	1395	N	599	-0-		-796	B	-0-		36	1	562	2	Y	1					29
										1	9									
11	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1282	2	Y	2					31
										2	9									
12	1041	N	1041	-0-		-0-	B	-0-		66	1	974	2	Y	1					32
										1	9									
01	1658	N	1658	-0-		-0-	B	-0-		111	1	1546	2	Y	1					33
										1	9									
02	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1234	2	Y	2	29	1			6
										2	9									
03	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1434	2	Y	2					8
										2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

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
10	1451	N	1451	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1358	2	Y	5	52	1			10
										6	9									
11	1384	N	1384	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1289	2	Y	10					20
										11	9									
12	1426	N	1385	-0-		-41	B	-0-		86	1	1279	2	Y	18					38
										20	9									
01	1457	N	1234	-0-		-223	B	-0-		82	1	1140	2	Y	11					49
										12	9									
02	1288	N	1138	-0-		-150	B	-0-		76	1	1048	2	Y	13					62
										14	9									
03	1395	N	1230	-0-		-165	B	-0-		74	1	1134	2	Y	20	54	1			28
										22	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. 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
10	1676	N	1676	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1574	2	Y	1					27
										1	9									
11	1690	N	1690	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1585	2	Y	2					29
										2	9									
12	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1459	2	Y	2					31
										2	9									
01	1333	N	1266	-0-		-67	B	-0-		85	1	1180	2	Y	1					32
										1	9									
02	1568	N	795	-0-		-773	B	-0-		54	1	739	2	Y	2	28	1			6
										2	9									
03	1550	N	1189	-0-		-361	B	-0-		72	1	1115	2	Y	2					8
										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. 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
10	1085	N	1051	-0-		-34	B	-0-		64	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-		-0-	B	-0-		61	1	937	2	Y	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-		-0-	B	-0-		63	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	721	-0-		-333	B	-0-		48	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	662	-0-		-262	B	-0-		45	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	853	-0-		-139	B	-0-		52	1	799	2	Y	2	2	8			-0-
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	67	1	1041	2	Y	12	21	1			16
							13	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	64	1	986	2	Y	14					30
							15	9									
12	1116	N	1055	-0-	-61 B	-0-	66	1	976	2	Y	12					42
							13	9									
01	1116	N	849	-0-	-267 B	-0-	57	1	791	2	Y	1					43
							1	9									
02	1008	N	560	-0-	-448 B	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					43
03	1054	N	347	-0-	-707 B	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					43

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	141	1	2186	2	Y	6					63
							7	9									
11	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	137	1	2101	2	Y	3					66
							3	9									
12	2356	N	1537	-0-	-819 B	-0-	97	1	1434	2	Y	5					71
							6	9									
01	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	162	1	2254	2	Y	6					77
							7	9									
02	2128	X	2000	-0-	-128 B	-0-	135	1	1858	2	Y	6					83
							7	9									
03	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	142	1	2193	2	Y	5					88
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1767	-0-	-31 B	-0-	107	1	1657	2	Y	3					53
							3	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	106	1	1623	2	Y	33	74	1			12
							36	9									
12	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	114	1	1700	2	Y	15					27
							17	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	119	1	1660	2	Y	6					33
							7	9									
02	1652	N	1586	-0-	-66 B	-0-	106	1	1459	2	Y	19					52
							21	9									
03	1829	N	1678	-0-	-151 B	-0-	101	1	1559	2	Y	16					68
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

MO	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
10	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1070	2	Y	13					65
								14	9									
11	1050	N	1012	-0-	-38	B	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					65
12	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1060	2	Y	20					85
								22	9									
01	1147	N	1092	-0-	-55	B	-0-	72	1	1008	2	Y	11	52	1			44
								12	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	69	1	954	2	Y	14					58
								15	9									
03	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-	68	1	1050	2	Y	13					71
								14	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	981	-0-	-352	B	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					66
11	1230	N	771	-0-	-459	B	-0-	47	1	722	2	Y	2					68
								2	9									
12	1271	N	638	-0-	-633	B	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					68
01	992	N	812	-0-	-180	B	-0-	54	1	752	2	Y	5					73
								6	9									
02	728	N	723	-0-	-5	B	-0-	49	1	671	2	Y	3					76
								3	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1062	2	Y	3					79
								3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

MO	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
10	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1135	2	Y	2					34
								2	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					34
12	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1178	2	Y	4					38
								4	9									
01	1209	N	1081	-0-	-128	B	-0-	72	1	1008	2	Y	1					39
								1	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1043	2	Y	-0-					39
03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1220	2	Y	2					41
								2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

MO	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
10	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1101	2	Y	-0-					13
11	900	N	107	-0-	-793	B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					13
12	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1668	2	Y	-0-					13
01	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1353	2	Y	-0-					13
02	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1247	2	Y	-0-					13
03	1767	N	1222	-0-	-545	B	-0-	74	1	1148	2	Y	-0-					13

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

MO	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
10	1457	N	1410	-0-	-47	B	-0-	85	1	1322	2	Y	3					15
								3	9									
11	1320	N	1199	-0-	-121	B	-0-	72	1	1107	2	Y	18					33
								20	9									
12	1395	N	848	-0-	-547	B	-0-	53	1	791	2	Y	4					37
								4	9									
01	1395	N	716	-0-	-679	B	-0-	48	1	665	2	Y	3					40
								3	9									
02	1120	N	382	-0-	-738	B	-0-	26	1	353	2	Y	3					43
								3	9									
03	837	N	432	-0-	-405	B	-0-	26	1	405	2	Y	1					44
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

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
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	41	1	632	2	Y	3					23
							3	9									
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	39	1	603	2	Y	3					26
							3	9									
12	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	41	1	606	2	Y	6					32
							7	9									
01	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	40	1	555	2	Y	8					40
							9	9									
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	40	1	546	2	Y	2					42
							2	9									
03	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	39	1	602	2	Y	4					46
							4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

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
10	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	65	1	1008	2	Y	2					20
							2	9									
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	58	1	896	2	Y	3					23
							3	9									
12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	26	1	379	2	Y	2					25
							2	9									
01	1085	N	324	-0-	-761 B	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					25
02	896	N	271	-0-	-625 B	-0-	18	1	250	2	Y	3					28
							3	9									
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					28

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	58	1	898	2	Y	2					27
							2	9									
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	54	1	832	2	Y	3					30
							3	9									
12	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	54	1	798	2	Y	3					33
							3	9									
01	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					33
02	840	N	793	-0-	-47 B	-0-	53	1	734	2	Y	5					38
							6	9									
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	54	1	829	2	Y	-0-					38

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	98	1	1516	2	Y	-0-					14
11	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-					14
12	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	101	1	1508	2	Y	-0-					14
01	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					14
02	1456	N	1400	-0-	-56 B	-0-	95	1	1305	2	Y	-0-					14
03	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	462	-0-	-995 B	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	547	-0-	-563 B	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	49	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	37	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50 B	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	416	-0-	-359 B	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	48	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	573	-0-	-140 B	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	74	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	59	1	912	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	54	1	834	2	Y	4	162	1			22
							4	9									
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	49	1	748	2	Y	13					35
							14	9									
12	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	54	1	806	2	Y	7					42
							8	9									
01	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					42
02	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	53	1	722	2	Y	18					60
							20	9									
03	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					60

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	98	1	1522	2	Y	4					36
							4	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	110	1	1690	2	Y	5					41
							6	9									
12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	109	1	1624	2	Y	5					46
							6	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	110	1	1531	2	Y	-0-					46
02	1680	N	1284	-0-	-396 B	-0-	86	1	1189	2	Y	8					54
							9	9									
03	1736	N	1498	-0-	-238 B	-0-	91	1	1407	2	Y	-0-					54

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	90	1	1405	2	N	27	170	1			22
							30	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	95	1	1459	2	N	23					45
							25	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	99	1	1464	2	N	21					66
							23	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	98	1	1362	2	N	4					70
							4	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	89	1	1229	2	N	10					80
							11	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	88	1	1361	2	N	35					115
							39	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

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
10	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1227	2	Y	7	52	1			11
								8	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1195	2	Y	9					20
								10	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1085	2	Y	17					37
								19	9									
01	1302	N	28	-0-	-1274	B	-0-	2	1	24	2	Y	2					39
								2	9									
02	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2145	2	Y	12					51
								13	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2058	2	Y	20	44	1			27
								22	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

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
10	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	50	1	771	2	Y	8	74	1			16
								9	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	51	1	788	2	Y	6					22
								7	9									
12	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	56	1	836	2	Y	10					32
								11	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	57	1	792	2	Y	1					33
								1	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	54	1	737	2	Y	5					38
								6	9									
03	899	N	872	-0-	-27	B	-0-	53	1	816	2	Y	3					41
								3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

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
10	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1529	2	Y	3	68	1			12
								3	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1322	2	Y	4	1	8			15
								4	9									
12	1550	N	1430	-0-	-120	B	-0-	90	1	1333	2	Y	6					21
								7	9									
01	1643	N	1402	-0-	-241	B	-0-	94	1	1308	2	Y	-0-					21
02	1316	N	1248	-0-	-68	B	-0-	84	1	1154	2	Y	9					30
								10	9									
03	1426	N	1368	-0-	-58	B	-0-	83	1	1278	2	Y	6					36
								7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

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
10	651	N	548	-0-	-103	B	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					12
11	570	N	538	-0-	-32	B	-0-	32	1	497	2	Y	8					20
								9	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					20
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	49	1	689	2	Y	6					26
								7	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	41	1	564	2	Y	5					31
								6	9									
03	744	N	703	-0-	-41	B	-0-	43	1	658	2	Y	2					33
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1993	-0-	-84 B	-0-		120	1	1867	2	Y	5					14
								6	9									
11	2310	N	2254	-0-	-56 B	-0-		137	1	2106	2	Y	10					24
								11	9									
12	2418	N	2186	-0-	-232 B	-0-		137	1	2041	2	Y	7					31
								8	9									
01	1984	N	1084	-0-	-900 B	-0-		72	1	1006	2	Y	5					36
								6	9									
02	2184	X	1919	-0-	-265 B	-0-		129	1	1781	2	Y	8					44
								9	9									
03	2325	X	1754	-0-	-571 B	-0-		106	1	1640	2	Y	7					51
								8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	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

10	1922	N	1909	-0-	-13	B	-0-	115	1	1786	2	Y	7					52
								8	9									
11	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1768	2	Y	16					68
								18	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1870	2	Y	12	67	1			13
								13	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1795	2	Y	-0-					13
02	1764	N	1650	-0-	-114	B	-0-	111	1	1528	2	Y	10					23
								11	9									
03	2015	N	1909	-0-	-106	B	-0-	115	1	1775	2	Y	17					40
								19	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1719	2	Y	-0-					13
11	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1370	2	Y	-0-					13
12	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					13
01	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-					13
02	1372	N	1187	-0-	-185	B	-0-	80	1	1107	2	Y	-0-					13
03	1488	N	1311	-0-	-177	B	-0-	80	1	1231	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1672	-0-	-281 B	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1106	-0-	-634 B	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1356	-0-	-411 B	-0-	85	1	1270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1674	N	1409	-0-	-265 B	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	96	1	1325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	90	1	1394	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2682	-0-	-232 B	-0-	161	1	2507	2	Y	13	174	1			32
							14	9									
11	2820	X	2510	-0-	-310 B	-0-	153	1	2348	2	Y	8					40
							9	9									
12	2914	X	2615	-0-	-299 B	-0-	164	1	2436	2	Y	14					54
							15	9									
01	2697	X	2520	-0-	-177 B	-0-	167	1	2325	2	Y	25					79
							28	9									
02	2436	X	2062	-0-	-374 B	-0-	138	1	1901	2	Y	21					100
							23	9									
03	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	171	1	2637	2	Y	17					117
							19	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1711	-0-	-273 B	-0-	103	1	1596	2	Y	11	18	1			2
							12	9									
11	1590	N	1580	-0-	-10 B	-0-	96	1	1472	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
12	1860	N	1649	-0-	-211 B	-0-	103	1	1535	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1705	N	1504	-0-	-201 B	-0-	100	1	1395	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	101	1	1394	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1643	N	1601	-0-	-42 B	-0-	97	1	1494	2	Y	9	9	1			4
							10	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
10	1395	N	1237	-0-	-158 B	-0-	75	1	1162	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1017	-0-	-303 B	-0-	62	1	953	2	Y	2					6
							2	9									
12	1271	N	1198	-0-	-73 B	-0-	75	1	1121	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					2
02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	67	1	915	2	Y	1					3
							1	9									
03	1209	N	1040	-0-	-169 B	-0-	63	1	975	2	Y	2					5
							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
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	47	1	737	2	N	-0-					155
11	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	48	1	731	2	N	2					157
							2	9									
12	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	50	1	740	2	N	7					164
							8	9									
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	53	1	733	2	N	1	143	1			22
							1	9									
02	728	N	623	-0-	-105 B	-0-	42	1	578	2	N	3					25
							3	9									
03	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	45	1	700	2	N	5					30
							6	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
10	2542	X	2311	-0-	-231 B	-0-	140	1	2170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	173	1	2657	2	Y	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	179	1	2660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2325	X	1895	-0-	-430 B	-0-	127	1	1767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2632	X	1413	-0-	-1219 B	-0-	96	1	1316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2914	X	2158	-0-	-756 B	-0-	131	1	2023	2	Y	4	4	8			-0-
							4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

10	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2189	2	Y	-0-					84
11	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1284	2	Y	2					86
								2	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2000	2	Y	-0-					86
01	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1623	2	Y	6					92
								7	9									
02	2100	X	1637	-0-	-463	B	-0-	111	1	1523	2	Y	3					95
								3	9									
03	2325	X	1669	-0-	-656	B	-0-	101	1	1564	2	Y	4					99
								4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

10	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1842	2	Y	2					41
								2	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2344	2	Y	4					45
								4	9									
12	2666	N	2132	-0-	-534	B	-0-	134	1	1994	2	Y	4					49
								4	9									
01	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2210	2	Y	3					52
								3	9									
02	2324	N	2103	-0-	-221	B	-0-	142	1	1955	2	Y	5	45	1			12
								6	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2116	2	Y	3					15
								3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

10	124	N	57	-0-	-67	B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					23
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					23
12	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					23
02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
03	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	3	1	42	2	N	-0-					23

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

10	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2025

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	41	1	630	2	Y	3					13
							3	9									
11	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	39	1	598	2	Y	1					14
							1	9									
12	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	42	1	619	2	Y	10					24
							11	9									
01	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					24
02	588	N	474	-0-	-114 B	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					24
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	42	1	646	2	Y	2					26
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					21
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					21
12	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					21
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					21
02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	13	1	181	2	Y	16					37
							18	9									
03	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	13	1	197	2	Y	5					42
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

10	1488	N	1336	-0-	-152 B	-0-	80	1	1247	2	Y	8					77
							9	9									
11	1170	N	1097	-0-	-73 B	-0-	67	1	1023	2	Y	6					83
							7	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	76	1	1127	2	Y	7					90
							8	9									
01	1333	N	1113	-0-	-220 B	-0-	74	1	1031	2	Y	7					97
							8	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	70	1	961	2	Y	7					104
							8	9									
03	1209	N	1143	-0-	-66 B	-0-	69	1	1066	2	Y	7	100	1			11
							8	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	22	1	336	2	Y	2					14
							2	9									
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	31	1	461	2	Y	1					15
							1	9									
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					15
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	37	1	510	2	Y	2					17
							2	9									
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	59	1	911	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	90	1	1396	2	Y	16					46
							18	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					46
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	93	1	1376	2	Y	7					53
							8	9									
01	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	98	1	1362	2	Y	5					58
							6	9									
02	1568	N	1252	-0-	-316 B	-0-	84	1	1161	2	Y	6					64
							7	9									
03	1488	N	1456	-0-	-32 B	-0-	88	1	1362	2	Y	5					69
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					48
11	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	27	1	408	2	Y	13					61
							14	9									
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	38	1	566	2	Y	5					66
							6	9									
01	434	N	87	-0-	-347 B	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					66
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	51	1	703	2	Y	2					68
							2	9									
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					68

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-					29
11	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	62	1	951	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
12	1116	N	1010	-0-	-106 B	-0-	64	1	946	2	Y	-0-					29
01	1085	N	273	-0-	-812 B	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					29
02	952	N	43	-0-	-909 B	-0-	3	1	38	2	Y	2					31
							2	9									
03	1023	N	48	-0-	-975 B	-0-	3	1	44	2	Y	1					32
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
12	93	N	11	-0-	-82 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					13
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					13
02	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	53	1	736	2	Y	9	1	8			21
							10	9									
03	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	58	1	889	2	Y	5					26
							6	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1576	-0-	-408 B	-0-	95	1	1477	2	Y	4					8
							4	9									
11	1710	N	1642	-0-	-68 B	-0-	100	1	1539	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	120	1	1790	2	Y	3					7
							3	9									
01	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	127	1	1773	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	115	1	1585	2	Y	3					5
							3	9									
03	1922	N	1147	-0-	-775 B	-0-	69	1	1071	2	Y	6					11
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-47					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					5
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	64	1	988	2	Y	2					41
								2	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	62	1	951	2	Y	-0-					41
12	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					41
01	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	70	1	981	2	Y	4					45
								4	9									
02	952	N	950	-0-	-2	B	-0-	64	1	883	2	Y	3					48
								3	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	65	1	998	2	Y	1					49
								1	9									

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
10	1488	N	1283	-0-	-205	B	-0-	78	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1284	-0-	-421	B	-0-	81	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33	B	-0-	83	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	725	-0-	-759	B	-0-	49	1	670	2	Y	5	1	8			4
								6	9									
03	1271	N	1231	-0-	-40	B	-0-	74	1	1144	2	Y	12	6	8			10
								13	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	243	-0-	-501	B	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					16
11	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					16
12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					16
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					16
02	616	N	566	-0-	-50	B	-0-	38	1	526	2	Y	2					18
								2	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1128	2	Y	2					20
								2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-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
10	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	97	1	1512	2	Y	4					58
							4	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	90	1	1379	2	Y	38	82	1			14
							42	9									
12	1612	N	1471	-0-	-141 B	-0-	92	1	1361	2	Y	16					30
							18	9									
01	1612	N	1449	-0-	-163 B	-0-	96	1	1346	2	Y	6					36
							7	9									
02	1400	N	1319	-0-	-81 B	-0-	88	1	1208	2	Y	21					57
							23	9									
03	1457	N	1447	-0-	-10 B	-0-	87	1	1340	2	Y	18					75
							20	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	87	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	93	1	1379	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	101	1	1413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	129	1	1769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	159	1	2459	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

10	1178	N	796	-0-	-382 B	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	698	-0-	-202 B	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	736	-0-	-132 B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	679	-0-	-127 B	-0-	45	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32 B	-0-	41	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	43	1	661	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
03	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

10	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0- 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

10	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	59	1	925	2	Y	3	1	8			19
								3	9									
11	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	55	1	840	2	Y	1	1	8			19
								1	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					19
01	992	N	707	-0-	-285	B	-0-	47	1	660	2	Y	-0-					19
02	840	N	610	-0-	-230	B	-0-	41	1	567	2	Y	2					21
								2	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					21

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

10	2046	N	1656	-0-	-390	B	-0-	100	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1419	-0-	-381	B	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1013	-0-	-723	B	-0-	64	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1236	-0-	-407	B	-0-	83	1	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1080	-0-	-236	B	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1222	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

10	2294	N	2280	-0-	-14	B	-0-	138	1	2141	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2028	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2325	N	1809	-0-	-516	B	-0-	114	1	1694	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2294	N	2217	-0-	-77	B	-0-	148	1	2068	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2016	N	1851	-0-	-165	B	-0-	125	1	1724	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1930	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

10	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2300	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2109	-0-	-340	B	-0-	133	1	1975	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2449	N	1981	-0-	-468	B	-0-	132	1	1848	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2128	N	1891	-0-	-237	B	-0-	128	1	1761	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	2108	N	1212	-0-	-896	B	-0-	74	1	1136	2	Y	2	2	8			-0-
								2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	87	1	1351	2	Y	2					24
							2	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	83	1	1269	2	Y	1					25
							1	9									
12	1302	N	1080	-0-	-222 B	-0-	68	1	1009	2	Y	3					28
							3	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	110	1	1532	2	Y	2					30
							2	9									
02	1260	N	1031	-0-	-229 B	-0-	70	1	960	2	Y	1					31
							1	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	71	1	1095	2	Y	4					35
							4	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	25	1	383	2	Y	2					43
							2	9									
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	25	1	383	2	Y	3					46
							3	9									
12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	27	1	407	2	Y	5					51
							6	9									
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					51
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					51
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	27	1	415	2	Y	9					60
							10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

10	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					9
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	23	1	359	2	Y	17					26
							19	9									
12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	30	1	442	2	Y	5					31
							6	9									
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	30	1	414	2	Y	1					32
							1	9									
02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	31	1	425	2	Y	4					36
							4	9									
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	33	1	503	2	Y	10					46
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	186	1	2895	2	Y	3					69
							3	9									
11	2940	X	2822	-0-	-118 B	-0-	173	1	2648	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
12	3162	X	2954	-0-	-208 B	-0-	186	1	2758	2	Y	9					78
							10	9									
01	3162	X	3024	-0-	-138 B	-0-	202	1	2819	2	Y	3	1	8			80
							3	9									
02	2856	X	2185	-0-	-671 B	-0-	148	1	2034	2	Y	3	2	8			81
							3	9									
03	3069	X	2616	-0-	-453 B	-0-	159	1	2453	2	Y	4					85
							4	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	106	1	1643	2	Y	4					43
							4	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	103	1	1574	2	Y	2					45
							2	9									
12	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	109	1	1625	2	Y	5					50
							6	9									
01	1767	N	1739	-0-	-28 B	-0-	116	1	1619	2	Y	4					54
							4	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	110	1	1510	2	Y	4					58
							4	9									
03	1736	N	1548	-0-	-188 B	-0-	94	1	1447	2	Y	6					64
							7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-	33	1			8
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		207	-0-	207 B	207	14	1	191	2	Y	2					10
							2	9									
03	T. A.		252	-0-	252 B	459	15	1	235	2	Y	2					12
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	78	1	1204	2	Y	12	124	1			42
							13	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	75	1	1150	2	Y	13					55
							14	9									
12	1302	N	1288	-0-	-14 B	-0-	80	1	1185	2	Y	21					76
							23	9									
01	1302	N	1270	-0-	-32 B	-0-	84	1	1177	2	Y	8					84
							9	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	81	1	1119	2	Y	14					98
							15	9									
03	1302	N	1136	-0-	-166 B	-0-	67	1	1040	2	Y	26					124
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	76	1	1177	2	Y	-0-					19
11	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	79	1	1216	2	Y	29					48
							32	9									
12	1271	N	1100	-0-	-171 B	-0-	69	1	1024	2	Y	6					54
							7	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	85	1	1182	2	Y	1					55
							1	9									
02	1232	N	1128	-0-	-104 B	-0-	76	1	1045	2	Y	6					61
							7	9									
03	1085	N	960	-0-	-125 B	-0-	58	1	888	2	Y	13					74
							14	9									

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
10	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	107	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	107	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1640	-0-	-344 B	-0-	103	1	1536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1767	N	1166	-0-	-601 B	-0-	78	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	927	-0-	-697 B	-0-	63	1	863	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1170	-0-	-473 B	-0-	71	1	1097	2	N	2	2	8			-0-
							2	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
10	1085	N	1012	-0-	-73 B	-0-	61	1	950	2	Y	1	69	1			16
							1	9									
11	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-					16
12	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	74	1	1096	2	Y	-0-					16
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	77	1	1076	2	Y	-0-					16
02	1092	N	1054	-0-	-38 B	-0-	71	1	981	2	Y	2					18
							2	9									
03	1178	N	931	-0-	-247 B	-0-	56	1	871	2	Y	4					22
							4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1908	-0-	-45 B	-0-	115	1	1793	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1122	-0-	-678 B	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	923	-0-	-968 B	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	918	-0-	-1004 B	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	865	-0-	-171 B	-0-	59	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	603	-0-	-327 B	-0-	37	1	565	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
10	3348	X	2615	-0-	-733 B	-0-	158	1	2457	2	Y	-0-					164
11	3240	X	2424	-0-	-816 B	-0-	148	1	2269	2	Y	6					170
							7	9									
12	3689	X	2525	-0-	-1164 B	-0-	159	1	2366	2	Y	-0-					170
01	3689	X	2128	-0-	-1561 B	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					170
02	2744	X	1874	-0-	-870 B	-0-	126	1	1737	2	Y	10					180
							11	9									
03	2604	X	2345	-0-	-259 B	-0-	142	1	2190	2	Y	12					192
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	67	1	1047	2	Y	1	71	1			17
							1	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					17
12	806	N	282	-0-	-524 B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					17
01	806	N	395	-0-	-411 B	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					17
02	952	N	74	-0-	-878 B	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					17
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	49	1	756	2	Y	2					19
							2	9									

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
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	40	1			9
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

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
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					148
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					148
12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					148
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					148
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					148
03	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
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	764	2	1	9	N	1					173
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					173
12	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	815	2	2	9	N	2					175
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					175
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					175

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
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	715	2	2	9	N	2					118
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	693	2	6	9	N	5					123
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					123
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	619	2	6	9	N	5					128
02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	694	2	3	9	N	3					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
10	7998	X	6622	-0-	-1376 B	-0-	714	1	5908	2	N	-0-					127
11	7740	X	3001	-0-	-4739 B	-0-	346	1	2655	2	N	-0-					127
12	7998	X	6976	-0-	-1022 B	-0-	745	1	6231	2	N	-0-					127
01	6727	X	4681	-0-	-2046 B	-0-	762	1	3919	2	N	-0-					127
*02	6020	X	4634	-0-	-1386 B	-0-	370	1	4243	2	N	19	19	8			127
							21	9									
03	6975	X	4654	-0-	-2321 B	-0-	286	1	4357	2	N	10	10	8			127
							11	9									

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8394	X	8394	-0-	-0- B	-0-	1072	1	7322	2	N	-0-					167
11	8289	X	8289	-0-	-0- B	-0-	1115	1	7174	2	N	-0-					167
12	8155	X	8155	-0-	-0- B	-0-	1027	1	7128	2	N	-0-					167
01	8016	X	8016	-0-	-0- B	-0-	1449	1	6567	2	N	-0-					167
*02	7851	X	7851	-0-	-0- B	-0-	784	1	7036	2	N	28	28	8			167
							31	9									
*03	8538	X	8538	-0-	-0- B	-0-	693	1	7647	2	N	180	173	1	15	8	159
							198	9									

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
10	7595	X	6141	-0-	-1454 B	-0-	784	1	5357	2	N	-0-					93
11	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	1203	1	7734	2	N	-0-					93
12	8711	X	6568	-0-	-2143 B	-0-	827	1	5741	2	N	-0-					93
01	8711	X	7095	-0-	-1616 B	-0-	1282	1	5813	2	N	-0-					93
*02	8344	X	4614	-0-	-3730 B	-0-	461	1	4135	2	N	16	16	8			93
							18	9									
03	9238	X	485	-0-	-8753 B	-0-	39	1	436	2	N	9	9	8			93
							10	9									

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
10	24118	X	22042	-0-	-2076 B	-0-	2814	1	19228	2	N	-0-					63
11	22440	X	20680	-0-	-1760 B	-0-	2783	1	17897	2	N	-0-					63
12	20522	X	15258	-0-	-5264 B	-0-	1921	1	13337	2	N	-0-					63
01	22041	X	19721	-0-	-2320 B	-0-	3565	1	16156	2	N	-0-					63
*02	21199	X	21199	-0-	-0- B	-0-	2121	1	19039	2	N	35	35	8			63
							39	9									
*03	24353	X	24353	-0-	-0- B	-0-	2021	1	22313	2	N	17	17	8			63
							19	9									

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
10	9269	X	7077	-0-	-2192 B	-0-	904	1	6173	2	N	-0-					63
11	8970	X	6873	-0-	-2097 B	-0-	925	1	5948	2	N	-0-					63
12	9269	X	1871	-0-	-7398 B	-0-	236	1	1635	2	N	-0-					63
01	9269	X	6949	-0-	-2320 B	-0-	1256	1	5693	2	N	-0-					63
*02	8033	X	8033	-0-	-0- B	-0-	801	1	7186	2	N	42	42	8			63
							46	9									
03	7099	X	2295	-0-	-4804 B	-0-	190	1	2099	2	N	5	5	8			63
							6	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	13516	X	11448	-0-	-2068 B	-0-	1462	1	9986	2	N	-0-					144
11	12870	X	11280	-0-	-1590 B	-0-	1518	1	9762	2	N	-0-					144
12	12361	X	12361	-0-	-0- B	-0-	1556	1	10805	2	N	-0-					144
01	14523	X	14523	-0-	-0- B	-0-	2625	1	11898	2	N	-0-					144
*02	14980	X	14980	-0-	-0- B	-0-	1496	1	13426	2	N	53	53	8			144
							58	9									
*03	16918	X	16918	-0-	-0- B	-0-	1403	1	15486	2	N	26	25	8			145
							29	9									

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21080	X	17766	-0-	-3314 B	-0-	2268	1	15498	2	N	-0-					55
11	20400	X	15075	-0-	-5325 B	-0-	2029	1	13046	2	N	-0-					55
12	17918	X	17114	-0-	-804 B	-0-	2155	1	14959	2	N	-0-					55
01	18556	X	18556	-0-	-0- B	-0-	3354	1	15202	2	N	-0-					55
*02	20496	X	20496	-0-	-0- B	-0-	2051	1	18414	2	N	28	28	8			55
							31	9									
*03	22671	X	22671	-0-	-0- B	-0-	1873	1	20676	2	N	111	14	8			152
							122	9									

MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1528	-0-	-394 B	-0-	205	1	1323	2	N	-0-					63
11	1680	X	1383	-0-	-297 B	-0-	196	1	1187	2	N	-0-					63
12	1271	X	390	-0-	-881 B	-0-	51	1	339	2	N	-0-					63
01	1519	X	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					63
*02	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	195	1	1623	2	N	11	11	8			63
							12	9									
*03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	50	1	444	2	N	1	1	8			63
							1	9									

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					56
11	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					56
12	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					56
01	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					56
02	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					56
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					56

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
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	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

10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	162	1			48
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					48
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					48
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	1 79	1 9	20	2	N	72					120
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	1 85	1 9	18	2	N	77					197
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	3 48	1 9	45	2	N	44	169	1			72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

10	1891	N	1700	-0-	-191	B	-0-	56	1	1634	2	Y	9	12	1			3
								10	9									
11	1830	N	1658	-0-	-172	B	-0-	55	1	1588	2	Y	14	12	1			5
								15	9									
12	1798	N	1516	-0-	-282	B	-0-	50	1	1454	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
01	1705	N	1489	-0-	-216	B	-0-	41	1	1437	2	Y	10	8	1			6
								11	9									
02	1540	N	1028	-0-	-512	B	-0-	24	1	996	2	Y	7	11	1			2
								8	9									
03	1891	N	1340	-0-	-551	B	-0-	37	1	1291	2	Y	11	8	1			5
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

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
10	11588	X	11588	-0-		-0-	B	-0-	377	1	11100	2	Y	101	147	1			29
									111	9									
11	10190	X	10190	-0-		-0-	B	-0-	333	1	9673	2	Y	167	139	1			57
									184	9									
12	9685	X	9685	-0-		-0-	B	-0-	319	1	9234	2	Y	120	131	1			46
									132	9									
01	9269	X	7763	-0-		-1506	B	-0-	212	1	7454	2	Y	88	82	1			52
									97	9									
02	8372	X	4924	-0-		-3448	B	-0-	116	1	4731	2	Y	70	103	1			19
									77	9									
03	10727	X	10727	-0-		-0-	B	-0-	294	1	10290	2	Y	130	91	1			58
									143	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

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
10	7130	X	5459	-0-		-1671	B	-0-	178	1	5240	2	Y	37	52	1			11
									41	9									
11	8512	X	8512	-0-		-0-	B	-0-	280	1	8110	2	Y	111	84	1			38
									122	9									
12	9025	X	9025	-0-		-0-	B	-0-	298	1	8630	2	Y	88	92	1			34
									97	9									
01	9776	X	9776	-0-		-0-	B	-0-	267	1	9413	2	Y	87	70	1			51
									96	9									
02	7952	X	5524	-0-		-2428	B	-0-	131	1	5325	2	Y	62	96	1			17
									68	9									
03	9054	X	9054	-0-		-0-	B	-0-	249	1	8709	2	Y	87	65	1			39
									96	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

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
10	11656	X	11206	-0-		-450	B	-0-	365	1	10752	2	Y	81	113	1			24
									89	9									
11	10980	X	10757	-0-		-223	B	-0-	354	1	10265	2	Y	125	107	1			42
									138	9									
12	12369	X	10552	-0-		-1817	B	-0-	349	1	10087	2	Y	105	106	1			41
									116	9									
01	12369	X	9246	-0-		-3123	B	-0-	253	1	8898	2	Y	86	77	1			50
									95	9									
02	11172	X	6763	-0-		-4409	B	-0-	161	1	6535	2	Y	61	94	1			17
									67	9									
03	12369	X	9748	-0-		-2621	B	-0-	268	1	9363	2	Y	106	76	1			47
									117	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

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
10	11253	X	10921	-0-		-332	B	-0-	356	1	10470	2	Y	86	117	1			26
									95	9									
11	10890	X	10650	-0-		-240	B	-0-	350	1	10151	2	Y	135	115	1			46
									149	9									
12	11253	X	9798	-0-		-1455	B	-0-	323	1	9359	2	Y	105	111	1			40
									116	9									
01	11253	X	9899	-0-		-1354	B	-0-	270	1	9519	2	Y	100	82	1			58
									110	9									
02	10164	X	6982	-0-		-3182	B	-0-	166	1	6741	2	Y	68	108	1			18
									75	9									
03	12147	X	12147	-0-		-0-	B	-0-	333	1	11657	2	Y	143	97	1			64
									157	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

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
10	6686	X	6686	-0-		-0-	B	-0-		216	1	6362	2	Y	98	134	1			29
										108	9									
11	6030	X	5843	-0-		-187	B	-0-		190	1	5502	2	Y	137	120	1			46
										151	9									
12	8566	X	8566	-0-		-0-	B	-0-		280	1	8097	2	Y	172	150	1			68
										189	9									
01	7687	X	7687	-0-		-0-	B	-0-		208	1	7318	2	Y	146	129	1			85
										161	9									
02	5671	X	5671	-0-		-0-	B	-0-		133	1	5424	2	Y	104	159	1			30
										114	9									
03	7783	X	7783	-0-		-0-	B	-0-		211	1	7386	2	Y	169	124	1			75
										186	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

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
10	9827	X	8902	-0-		-925	B	-0-		290	1	8535	2	Y	70	98	1			21
										77	9									
11	9510	X	7226	-0-		-2284	B	-0-		237	1	6869	2	Y	109	93	1			37
										120	9									
12	9827	X	7733	-0-		-2094	B	-0-		255	1	7382	2	Y	87	91	1			33
										96	9									
01	9641	X	7528	-0-		-2113	B	-0-		206	1	7236	2	Y	78	65	1			46
										86	9									
02	8288	X	4316	-0-		-3972	B	-0-		102	1	4152	2	Y	56	87	1			15
										62	9									
03	9320	X	9320	-0-		-0-	B	-0-		256	1	8951	2	Y	103	72	1			46
										113	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

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
10	11191	X	11191	-0-		-0-	B	-0-		832	1	9880	2	Y	435	349	1			86
										479	9									
11	9090	X	8587	-0-		-503	B	-0-		715	1	7506	2	Y	333	373	1			46
										366	9									
12	8804	X	3435	-0-		-5369	B	-0-		218	1	2977	2	Y	218	133	1			131
										240	9									
01	11067	X	6949	-0-		-4118	B	-0-		438	1	6135	2	Y	342	406	1			67
										376	9									
02	9996	X	7591	-0-		-2405	B	-0-		538	1	6744	2	Y	281	276	1	1	8	71
										309	9									
03	11067	X	8447	-0-		-2620	B	-0-		583	1	7476	2	Y	353	338	1			86
										388	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

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
10	9373	X	9373	-0-		-0-	B	-0-		713	1	8465	2	Y	177	264	1			36
										195	9									
11	9115	X	9115	-0-		-0-	B	-0-		776	1	8144	2	Y	177	188	1			25
										195	9									
12	9362	X	4491	-0-		-4871	B	-0-		298	1	4068	2	Y	114	70	1			69
										125	9									
01	10275	X	10275	-0-		-0-	B	-0-		669	1	9368	2	Y	216	243	1			42
										238	9									
02	8723	X	8723	-0-		-0-	B	-0-		630	1	7889	2	Y	185	180	1			47
										204	9									
03	9474	X	9474	-0-		-0-	B	-0-		667	1	8554	2	Y	230	222	1			55
										253	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8106	-0-		-667 B	-0-	613 217	1 9	7276	2	Y	197	252	1			40
11	8490	X	7538	-0-		-952 B	-0-	639 191	1 9	6708	2	Y	174	190	1			24
12	8618	X	5282	-0-		-3336 B	-0-	352 123	1 9	4807	2	Y	112	69	1			67
01	8556	X	8409	-0-		-147 B	-0-	546 224	1 9	7639	2	Y	204	231	1			40
02	7728	X	6627	-0-		-1101 B	-0-	476 185	1 9	5966	2	Y	168	165	1			43
03	8091	X	7070	-0-		-1021 B	-0-	494 240	1 9	6336	2	Y	218	208	1			53

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

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
10	9982	X	8702	-0-		-1280 B	-0-	659 210	1 9	7833	2	Y	191	264	1			39
11	9660	X	8044	-0-		-1616 B	-0-	683 188	1 9	7173	2	Y	171	186	1			24
12	9672	X	5687	-0-		-3985 B	-0-	379 127	1 9	5181	2	Y	115	70	1			69
01	9486	X	9394	-0-		-92 B	-0-	611 224	1 9	8559	2	Y	204	233	1			40
02	8568	X	7418	-0-		-1150 B	-0-	533 206	1 9	6679	2	Y	187	179	1			48
03	8711	X	6925	-0-		-1786 B	-0-	490 156	1 9	6279	2	Y	142	156	1			34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	9996	-0-		-1784 B	-0-	761 200	1 9	9035	2	Y	182	264	1			36
11	11400	X	9385	-0-		-2015 B	-0-	800 189	1 9	8396	2	Y	172	184	1			24
12	11160	X	5939	-0-		-5221 B	-0-	397 124	1 9	5418	2	Y	113	69	1			68
01	11064	X	11064	-0-		-0- B	-0-	722 238	1 9	10104	2	Y	216	242	1			42
02	9016	X	8377	-0-		-639 B	-0-	606 178	1 9	7593	2	Y	162	163	1			41
03	9982	X	8838	-0-		-1144 B	-0-	622 246	1 9	7970	2	Y	224	211	1			54

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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
10	12834	X	11581	-0-		-1253 B	-0-	869 389	1 9	10323	2	Y	354	405	1			71
11	12420	X	10963	-0-		-1457 B	-0-	922 360	1 9	9681	2	Y	327	352	1			46
12	12555	X	8808	-0-		-3747 B	-0-	580 305	1 9	7923	2	Y	277	156	1			167
01	13025	X	13025	-0-		-0- B	-0-	839 441	1 9	11745	2	Y	401	488	1			80
02	11088	X	10343	-0-		-745 B	-0-	742 308	1 9	9293	2	Y	280	288	1			72
03	11594	X	11400	-0-		-194 B	-0-	798 369	1 9	10233	2	Y	335	327	1			80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

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
10	33232	X	27566	-0-	-5666 B	-0-	902	1	26547	2	Y	106	129	1			84
							117	9									
11	30360	X	26479	-0-	-3881 B	-0-	878	1	25476	2	Y	114	126	1			72
							125	9									
12	29667	X	26972	-0-	-2695 B	-0-	897	1	25948	2	Y	115	63	1			124
							127	9									
01	29388	X	26524	-0-	-2864 B	-0-	729	1	25663	2	Y	120	188	1			56
							132	9									
02	26544	X	15238	-0-	-11306 B	-0-	364	1	14799	2	Y	68	61	1			63
							75	9									
03	29288	X	29288	-0-	-0- B	-0-	811	1	28350	2	Y	115	122	1			56
							127	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

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
10	37944	X	36260	-0-	-1684 B	-0-	1184	1	34846	2	Y	209	233	1			165
							230	9									
11	36720	X	34332	-0-	-2388 B	-0-	1136	1	32950	2	Y	224	246	1			143
							246	9									
12	37944	X	35063	-0-	-2881 B	-0-	1163	1	33651	2	Y	226	124	1			245
							249	9									
01	37665	X	33780	-0-	-3885 B	-0-	926	1	32601	2	Y	230	367	1			108
							253	9									
02	32760	X	19633	-0-	-13127 B	-0-	467	1	19022	2	Y	131	118	1			121
							144	9									
03	36915	X	36915	-0-	-0- B	-0-	1019	1	35655	2	Y	219	234	1			106
							241	9									

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

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
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					120
11	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					120
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					120
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					120
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

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
10	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	303	1	5620	2	Y	-0-					2
11	6210	X	5537	-0-	-673	-0-	308	1	5228	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	6045	X	5134	-0-	-911	-0-	292	1	4842	2	Y	-0-					2
01	6045	X	6028	-0-	-17	-0-	335	1	5693	2	Y	-0-					2
02	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	289	1	4842	2	Y	-0-					2
03	5921	X	5414	-0-	-507	-0-	315	1	5099	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

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
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	62	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	65	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	59	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	57	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	63	1	1013	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	3849	-0-	-1793	-0-	197	1	3652	2	Y	-0-					12
11	5460	X	3851	-0-	-1609	-0-	214	1	3636	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	5642	X	3830	-0-	-1812	-0-	218	1	3612	2	Y	-0-					12
01	4991	X	3740	-0-	-1251	-0-	208	1	3532	2	Y	-0-					12
02	3584	X	3181	-0-	-403	-0-	179	1	3001	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	215	1	3478	2	Y	-0-					12

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	91	-0-	-343	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	87	-0-	-333	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	57	-0-	-377	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	4	1	50	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	60	2	Y	4					43
							4	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	465	N	106	-0-	-359	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					43
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					43
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					43
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					43

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	260	-0-	-2406	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	144	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3865	-0-	765	765	300	1	3565	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2590	-0-	-510	255	220	1	2370	2	Y	-0-					-0-
02	2649	N	2394	-0-	-255	-0-	191	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1663	-0-	-1158	-0-	161	1	1502	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5672	-0-	-528	-0-	502	1	5166	2	Y	4					151
							4	9									
11	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	395	1	5049	2	Y	5					156
							6	9									
12	5704	X	4090	-0-	-1614	-0-	317	1	3773	2	Y	-0-					156
01	5704	X	3992	-0-	-1712	-0-	339	1	3646	2	Y	6					162
							7	9									
02	5152	X	3696	-0-	-1456	-0-	295	1	3401	2	Y	-0-					162
03	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	378	1	3518	2	Y	2					164
							2	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	6882	X	6357	-0-	-525	-0-	563	1	5794	2	Y	-0-					8
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	549	1	7024	2	Y	-0-					8
12	8029	X	6515	-0-	-1514	-0-	505	1	6010	2	Y	-0-					8
01	8029	X	6424	-0-	-1605	-0-	546	1	5878	2	Y	-0-					8
02	7252	X	6763	-0-	-489	-0-	539	1	6223	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	7812	X	6427	-0-	-1385	-0-	623	1	5803	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
10	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	254	1	2614	2	Y	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	274	1	3505	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	260	1	3098	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	275	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2740	-0-	-788	-0-	218	1	2522	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2137	-0-	-1769	-0-	207	1	1930	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
10	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	252	1	4677	2	Y	-0-					19
11	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	257	1	4355	2	Y	-0-					19
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	273	1	4520	2	Y	-0-					19
01	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	270	1	4597	2	Y	-0-					19
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	252	1	4221	2	Y	-0-					19
03	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	273	1	4410	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
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	424	-0-	-320	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	376	-0-	-523	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					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
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	454	1	8417	2	Y	-0-					22
11	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	445	1	7550	2	Y	-0-					22
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	459	1	7602	2	Y	-0-					22
01	8029	X	7809	-0-	-220	-0-	434	1	7375	2	Y	-0-					22
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	415	1	6952	2	Y	-0-					22
03	8029	X	7726	-0-	-303	-0-	450	1	7276	2	Y	-0-					22

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-

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
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	41	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	41	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					99
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3344	2			N	-0-					99
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					99
01	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	4225	2			N	-0-					99
02	4172	X	3556	-0-	-616	-0-	3556	2			N	-0-					99
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					99

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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	-0-					167
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	N	-0-					167
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	21	1	283	2	N	-0-					167
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					167
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	N	-0-					167
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	-0-	20	22	1	1	19	2	N	-0-					24
11	14B2	EXT	30	-0-	30	52	1	1	29	2	N	-0-					24
12	92	X	40	-0-	-52	-0-	2	1	38	2	N	-0-					24
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					239
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					239
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	2	22	9	N	20					259
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					262
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					267
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					267

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
10	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	313 1 262 9		4865	2	N	238	264	1	1	8	83
11	5970	X	4790	-0-	-1180	-0-	278 1 254 9		4258	2	N	231	141	1	1	8	172
12	6386	X	4103	-0-	-2283	-0-	242 1 259 9		3602	2	N	235	363	1			44
01	6386	X	5016	-0-	-1370	-0-	319 1 240 9		4457	2	N	218	174	1	2	8	86
02	5768	X	5041	-0-	-727	-0-	327 1 221 9		4493	2	N	201	179	1	3	8	105
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	320 1 220 9		4938	2	N	200	155	1			150

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	10199	X	4491	-0-	-5708	-0-	258 221	1 9	4012	2	N	201	116	1	1	8	186
11	7650	X	3805	-0-	-3845	-0-	222 184	1 9	3399	2	N	167	306	1	2	8	45
12	6541	X	3482	-0-	-3059	-0-	208 180	1 9	3094	2	N	164	165	1	1	8	43
01	5580	X	3112	-0-	-2468	-0-	196 177	1 9	2739	2	N	161	2	8			202
02	4368	X	2602	-0-	-1766	-0-	166 149	1 9	2287	2	N	135	168	1	2	8	167
03	4495	X	2707	-0-	-1788	-0-	156 138	1 9	2413	2	N	125	149	1			143

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299503 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8226 - 8398

10	31062	X	20065	-0-	-10997	-0-	19671	2	394	9	N	358	357	1			220
11	26580	X	16096	-0-	-10484	-0-	15725	2	371	9	N	337	362	1			195
12	27466	X	14034	-0-	-13432	-0-	13722	2	312	9	N	284	357	1			122
01	27466	X	11072	-0-	-16394	-0-	10779	2	293	9	N	266	179	1			209
02	21280	X	8572	-0-	-12708	-0-	8384	2	188	9	N	171	175	1			205
03	20057	X	6768	-0-	-13289	-0-	6600	2	168	9	N	153	181	1			177

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

10	992	N	973	-0-	-19	-0-	75 3	1 9	895	2	Y	3	3	1			1
11	960	N	805	-0-	-155	-0-	70 3	1 9	732	2	Y	3	3	1			1
12	992	N	450	-0-	-542	-0-	31	1	419	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	55 2	1 9	766	2	Y	2	2	1			-0-
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	49 2	1 9	617	2	Y	2	2	1			-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	938	2	Y	3	3	1			-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	932	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	4	1	8			111
							4	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					111
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					111
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	3					114
							3	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					114
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	14	2	8			126
							15	9									
PALESTINE (PETTIT 10,390)					68565 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: ANDERSON		
UOSI OPERATING, INC.					875336												
RUTLEDGE, M. L.					WELL #: 1	RRCID -> 035695	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10848		PERF. 9574 - 10389				
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	2	39	9	Y	35					95
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	514	2	29	9	Y	26					121
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	465	2	40	9	Y	36					157
01	620	N	468	-0-	-152	-0-	432	2	36	9	Y	33					190
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	Y	17					207
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	38	190	1			55
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				
10	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1713	2	118	9	N	107	180	1			78
11	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1662	2	118	9	N	107					185
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1674	2	131	9	N	119	180	1			124
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1632	2	123	9	N	112					236
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1456	2	122	9	N	111	180	1			167
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	135	195	1			107
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				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC //CONT.// 102674
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	183	-0-	-297	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

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

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
03 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

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			77
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			77
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-			77
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			77
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			44
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			44
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			44
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2	N	-0-			44
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			44
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			44

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					47
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					47
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					47
01	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					47
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					47
03	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					8
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					8
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					8
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					8
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					8
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	387	2	6	9	N	5					17
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	470	2	1	9	N	1					18
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					23
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					23
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	598	2	6	9	N	5					28

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
10	1116	N	789	-0-	-327	-0-	255	1	534	2	N	-0-					116
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	162	1	594	2	N	-0-					116
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	162	1	587	2	N	-0-					116
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	215	1	496	2	N	-0-					116
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	247	1	738	2	N	-0-					116
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	356	1	705	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	97	1	203	2	N	-0-					33
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	41	1	152	2	N	-0-					33
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	2	N	-0-					33
01	310	N	130	-0-	-180	-0-	39	1	91	2	N	-0-					33
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	58	1	175	2	N	-0-					33
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	13	1	26	2	N	4					37
							4	9									

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					10
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					10
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					10
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					10
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					26
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	130	3	6	9	N	5					31
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	3	12	9	N	11					42
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	N	13					55
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	195	3	41	9	N	37					92
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					92

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

10	806	N	790	-0-	-16	-0-	784	2	6	9	N	5					118
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	741	2	4	9	N	4					122
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	N	12					134
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	666	2	1	9	N	1	124	1			11
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	651	2	1	9	N	1					12
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					12

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

10	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	2	2	9	N	2					97
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					97
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					102
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					103
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					105
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					105

SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

10	2480	N	1302	-0-	-1178	-0-	289	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1440	-0-	-690	-0-	319	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	373	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	299	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	325	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1094	-0-	-518	-0-	230	1	864	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

10	217	N	205	-0-	-12	-0-	44	1	155	2	Y	5					141
							6	9									
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	44	1	153	2	Y	5					146
							6	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	Y	10					156
							11	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	99	1	294	2	Y	13					169
							14	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	35	1	135	2	Y	-0-					169
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	30	1	111	2	Y	-0-					169

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	842	-0-	842	842	21	1	821	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
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-

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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					137
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3					140
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					146
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	N	4					150
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1					151
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1460	2	41	9	N	37					174
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1386	2	33	9	N	30					204
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	N	3					207
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					214
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	2	25	9	N	23					237
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					161
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					161
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					161
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					161
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

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
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					270
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					270
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					270
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					270
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					211
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					211
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					211
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					97
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					103
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					103
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	3	12	9	N	11					114
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					49
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	N	4					53
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					60
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	3	4	9	N	4					64
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	3	9	9	N	8					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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

10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					174
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					174
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	13					187
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	353	2	8	9	N	7					194
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					194
03	496 N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-	164	1			30

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 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
10	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3027	-0-	-14	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					119
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					119
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					48
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					48
01	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					48
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					48
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	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
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					181
11	3000	N	3711	-0-	711	711	3711	2			N	-0-					181
12	3100	N	3489	-0-	389	1100	3488	2	1	9	N	1	1	8			181
01	3100	N	2463	-0-	-637	463	2463	2			N	-0-					181
02	3292	X	2829	-0-	-463	-0-	2788	2	41	9	N	37	153	1			65
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					65

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
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	445	1	1705	2	N	48	178	1			22
							53	9									
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	420	1	2223	2	N	86					108
							95	9									
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	405	1	2196	2	N	77					185
							85	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	403	1	2231	2	N	53	180	1			58
							58	9									
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	396	1	2006	2	N	74					132
							81	9									
03	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	465	1	2069	2	N	58	174	1			16
							64	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	44	-0-	44	324	44	2			N	-0-					7
11	14B2	EXT	83	-0-	83	407	83	2			N	-0-					7
12	14B2	EXT	25	-0-	25	432	25	2			N	-0-					7
01	14B	DENY	16	-0-	16	448	16	2			N	-0-					7
02	463	X	15	-0-	-448	-0-	15	2			N	-0-					7
*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					8
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					8
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					8
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					8
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					8
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					8

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					7
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					7
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	9	Y	8	10	1			201
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24	1	10	9	Y	9	8	1			202
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	9	Y	9	9	1			202
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	Y	5	6	1			201
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	23	1	7	9	Y	6	5	1			202
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					202

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	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

	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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	172	2	48	9	N	44	179	1			90
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	36	2	35	9	N	32					122
12	403	N	137	-0-	-266	-0-	109	2	28	9	N	25					147
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					147
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	43	2	96	9	N	87					234
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	189	2	30	9	N	27	177	1			84

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

	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

	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
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	1	2	9	N	2	47	1			758
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	26	1	2	9	N	2					760
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	1	2	9	N	2					762
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	1	2	9	N	2					764
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	23	1	2	9	N	2					766
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					766

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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	5859	#	4127	-0-	-1732	-0-	73 472	1 9	3582	2	N	429	382	1			373
11	5670	#	4337	-0-	-1333	-0-	80 469	1 9	3788	2	N	426	389	1			410
12	5859	#	3250	-0-	-2609	-0-	60 356	1 9	2834	2	N	324	390	1			344
01	5549	#	2914	-0-	-2635	-0-	49 306	1 9	2559	2	N	278	391	1			231
02	5012	#	3796	-0-	-1216	-0-	69 468	1 9	3259	2	N	425	385	1			271
03	4495	#	3514	-0-	-981	-0-	128 367	1 9	3019	2	N	334	384	1			221

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC 036587
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC 036587
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	465	X	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					7
11	480	X	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					7
12	496	X	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					7
01	496	X	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					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
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					15
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					15
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					15
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					15
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-					15
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					15

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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					66
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					66
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					66
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					66
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					66
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					8
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					8
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					8
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					8
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					8
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		995	-0-	995	995	995	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	995					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			Y	-0-					10
11	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					10
12	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					10
01	1705	X	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1468	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1468					Y	NO RPT					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					11
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					11
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					11
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					11

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
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					5
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			N	-0-					5
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					5
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					5
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					5
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					40
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					40
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					40
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
10	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			Y	-0-					12
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			Y	-0-					12
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					12
01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1088	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1088					Y	NO RPT					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
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					96
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					96
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					96
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					96
02	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1697	2			Y	-0-					96
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1697					Y	NO RPT					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
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					3
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					3
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					3
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					3
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					3
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					60
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					60
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					60
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					3
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					3
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					3
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	733					Y	NO RPT					3

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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					5
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					5
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					5
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					12
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					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
10	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	2591	2			Y	-0-					27
11	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	2521	2			Y	-0-					27
12	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2682	2			Y	-0-					27
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	2351	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2351					Y	NO RPT					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
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					8
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					8
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					8
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					8
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					8
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	965					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					33
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					33
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					33
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					33
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					33
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					33

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	637	3	191	9	N	174	174	1			-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	658	3	190	9	N	173	173	1			-0-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	594	3	185	9	N	168	168	1			-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					3
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					3
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					3
01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					3
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	1116	2			N	-0-					3
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					3
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					3
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					3
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	718					Y	NO RPT					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					20
11	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1650	2			N	-0-					20
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					20
01	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					20
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	2			N	-0-					20
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					10
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			Y	-0-					10
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					10
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		920	-0-	920	920	920	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	920					Y	NO RPT					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	250					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2229	-0-	-141	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					15
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			N	-0-					15
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					15
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					15
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1445	2			N	-0-					15
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					12
11	1080	X	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			Y	-0-					12
12	1116	X	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			Y	-0-					12
01	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		962	-0-	962	962	962	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	962					Y	NO RPT					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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			Y	-0-					12
11	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			Y	-0-					12
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					12
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	1309	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1309					Y	NO RPT					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
10	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			N	-0-					20
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-					20
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	3			N	-0-					20
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					20
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					20
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT					-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
10	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			Y	-0-					7
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					7
12	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			Y	-0-					7
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1684	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1684					Y	NO RPT					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					13
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			Y	-0-					13
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					13
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					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
10	589	X	483	-0-	-106	-0-	483	2			Y	-0-					12
11	570	X	470	-0-	-100	-0-	470	2			Y	-0-					12
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					12
01	496	X	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	438					Y	NO RPT					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
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
10	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					3
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			N	-0-					3
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					3
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					3
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	2			N	-0-					3
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					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
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		492	-0-	492	492	492	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	492					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-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
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	1345	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					-0-

BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					37
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					37
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					37
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					37
02	1316	N	994	-0-	-322	-0-	994	2			N	-0-					37
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					37

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
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-					3
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-					3
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					3
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1036	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1036					Y	NO RPT					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
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					75
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					75
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					75
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					75
02	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3104	3104	2			Y	-0-					75
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3104					Y	NO RPT					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
10	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			Y	-0-					12
11	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	2679	2			Y	-0-					12
12	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2			Y	-0-					12
01	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	2498	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2498					Y	NO RPT					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	1519	X	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					12
11	1470	X	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			Y	-0-					12
12	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-					12
01	1519	X	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1317	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1317					Y	NO RPT					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

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					140
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					140
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					140
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5859	X	5258	-0-	-601	-0-	716	1	4442	2	N	91	166	1			-0-
							100	9									
11	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	800	1	4353	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	795	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	770	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	754	1	3971	2	N	100					100
							110	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	837	1	4494	2	N	40					140
							44	9									

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
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	483	1	4686	2	Y	-0-					170
11	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	420	1	4171	2	Y	51					221
							56	9									
12	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	511	1	4345	2	Y	-0-					221
01	4867	X	4866	-0-	-1	-0-	568	1	4298	2	Y	-0-					221
02	4396	X	3798	-0-	-598	-0-	373	1	3425	2	Y	-0-					221
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	496	1	4511	2	Y	40	108	1			153
							44	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	292	1	3894	2	N	-0-					60
11	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	310	1	3676	2	N	-0-					60
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	317	1	3828	2	N	-0-					60
01	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	298	1	3700	2	N	-0-					60
02	3780	X	3625	-0-	-155	-0-	278	1	3290	2	N	52					112
							57	9									
03	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	3618	2			N	-0-					112

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	232	1	2246	2	N	-0-					90
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	197	1	1955	2	N	-0-					90
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	239	1	2028	2	N	-0-					90
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	N	-0-					90
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	195	1	1796	2	N	-0-					90
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	232	1	2110	2	N	5					95
							6	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 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
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	450	1	4358	2	Y	-0-					8
11	4980	X	3787	-0-	-1193	-0-	346	1	3441	2	Y	-0-					8
12	5146	X	3698	-0-	-1448	-0-	389	1	3309	2	Y	-0-					8
01	5146	X	3492	-0-	-1654	-0-	408	1	3084	2	Y	-0-					8
02	4424	X	3428	-0-	-996	-0-	330	1	3031	2	Y	61	59	1			10
							67	9									
03	4805	X	4077	-0-	-728	-0-	401	1	3647	2	Y	26					36
							29	9									

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	42	1	199	2	N	-0-					47
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-					47
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	377	2	N	-0-					47
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-					47
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	N	-0-					47
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	-0-					47

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 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
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	1044	1	10128	2	N	-0-					113
11	10590	X	9838	-0-	-752	-0-	899	1	8939	2	N	-0-					113
12	11005	X	10558	-0-	-447	-0-	1111	1	9447	2	N	-0-					113
01	11005	X	10760	-0-	-245	-0-	1256	1	9504	2	N	-0-					113
02	10080	X	9292	-0-	-788	-0-	907	1	8338	2	N	43					156
							47	9									
03	11160	X	10350	-0-	-810	-0-	1027	1	9323	2	N	-0-	85	1			71

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
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	469	1	4552	2	N	-0-					33
11	5010	X	4292	-0-	-718	-0-	392	1	3900	2	N	-0-					33
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	550	1	4678	2	N	-0-					33
01	5084	X	4879	-0-	-205	-0-	570	1	4309	2	N	-0-					33
02	4536	X	3973	-0-	-563	-0-	390	1	3583	2	N	-0-					33
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	508	1	4605	2	N	18	36	1			15
							20	9									

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1240	X	819	-0-	-421	-0-	819	2			N	-0-					143
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					143
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					143
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					143
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					143
03	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	529	2	132	9	N	120	180	1			7
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	180	2	39	9	N	35					42
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	120	2	44	9	N	40					82
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	180	2	44	9	N	40					122
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	120	2	72	9	N	65	180	1			7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5064	-0-	-1477	-0-	475	1	4589	2	Y	-0-					18
11	6330	X	4915	-0-	-1415	-0-	449	1	4466	2	Y	-0-					18
12	5828	X	4744	-0-	-1084	-0-	499	1	4245	2	Y	-0-					18
01	6138	X	4575	-0-	-1563	-0-	534	1	4041	2	Y	-0-					18
02	5544	X	4938	-0-	-606	-0-	471	1	4333	2	Y	122	119	1			21
							134	9									
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	510	1	4638	2	Y	53					74
							58	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					13
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					13
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					16

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					34
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		109	-0-	109		-0-	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102		102	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104		206	100	2	4	9	Y	4					7
01	DLQ G-10		100	-0-	100		306	100	2			Y	-0-					7
02	406	N	100	-0-	-306		-0-	100	2			Y	-0-					7
03	93	N	57	-0-	-36		-0-	50	2	7	9	Y	6					13

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					6
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					6

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	DLQ G-10		109	-0-	109	-0-	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					7
01	DLQ G-10		100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					7
02	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					7
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	50	2	6	9	Y	5					12

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					15
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		103	-0-	103	322	102	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	423	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	526	100	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10		100	-0-	100	626	100	2			Y	-0-					6
02	633	N	7	-0-	-626	-0-	7	2			Y	-0-					6
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		100	-0-	100	333	100	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		101	-0-	101	434	100	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		100	-0-	100	534	100	2			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		50	-0-	50	584	50	2			Y	-0-					29
02	634	N	50	-0-	-584	-0-	50	2			Y	-0-					29
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					29

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	120	2	44	9	N	40	100	1			18
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					18
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 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
10	DLQ G-10		108	-0-	108	313	108	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	330	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		100	-0-	100	430	100	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		100	-0-	100	530	100	2			Y	-0-					-0-
02	630	N	100	-0-	-530	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

10	DLQ G-10		106	-0-	106	-0-	102	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	105	100	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10		50	-0-	50	155	50	2			Y	-0-					19
02	255	N	100	-0-	-155	-0-	100	2			Y	-0-					19
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

10	0	N	111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					13
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		106	-0-	106	156	100	2	6	9	Y	5					18

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

10	DLQ G-10		107	-0-	107	-0-	103	2	4	9	Y	4					21
11	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		50	-0-	50	250	50	2			Y	-0-					21
02	350	N	100	-0-	-250	-0-	100	2			Y	-0-					21
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					21

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		104	-0-	104	205	100	2	4	9	Y	4					12
01	DLQ G-10		101	-0-	101	306	101	2			Y	-0-					12
02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					17

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

10	DLQ G-10		102	-0-	102	330	101	2	1	9	Y	1	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	431	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		102	-0-	102	533	100	2	2	9	Y	2					10
01	DLQ G-10		102	-0-	102	635	102	2			Y	-0-					10
02	735	N	100	-0-	-635	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

10	DLQ G-10		122	-0-	122	358	122	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	458	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	558	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		101	-0-	101	659	101	2			Y	-0-					10
02	759	N	100	-0-	-659	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

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
10	DLQ G-10		105	-0-	105	-0-	101	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					5
12	DLQ G-10		101	-0-	101	202	100	2	1	9	Y	1					6
01	DLQ G-10		50	-0-	50	252	50	2			Y	-0-					6
02	302	N	50	-0-	-252	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	Y	7					13

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
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					9
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					13
01	DLQ G-10		50	-0-	50	256	50	2			Y	-0-					13
02	356	N	100	-0-	-256	-0-	100	2			Y	-0-					13
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	50	2	10	9	Y	9					22

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
10	DLQ G-10		103	-0-	103	325	102	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	426	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		102	-0-	102	528	101	2	1	9	Y	1					5
01	DLQ G-10		101	-0-	101	629	101	2			Y	-0-					5
02	679	N	50	-0-	-629	-0-	50	2			Y	-0-					5
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-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

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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	342	100	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10		101	-0-	101	443	100	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		104	-0-	104	547	101	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	647	100	2			Y	-0-					10
02	697	N	50	-0-	-647	-0-	50	2			Y	-0-					10
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					6
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6

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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	328	100	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	429	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		61	-0-	61	490	58	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10		100	-0-	100	590	100	2			Y	-0-					6
02	640	N	50	-0-	-590	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					6

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	340	100	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	441	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		102	-0-	102	543	100	2	2	9	Y	2					6
01	DLQ G-10		100	-0-	100	643	100	2			Y	-0-					6
02	743	N	100	-0-	-643	-0-	100	2			Y	-0-					6
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					6

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		111	-0-	111	345	111	2			Y	-0-	13	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	446	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		101	-0-	101	547	100	2	1	9	Y	1					4
01	DLQ G-10		50	-0-	50	597	50	2			Y	-0-					4
02	647	N	50	-0-	-597	-0-	50	2			Y	-0-					4
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4

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
10	DLQ G-10		114	-0-	114	-0-	105	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		104	-0-	104	205	100	2	4	9	Y	4					12
01	DLQ G-10		100	-0-	100	305	100	2			Y	-0-					12
02	355	N	50	-0-	-305	-0-	50	2			Y	-0-					12
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	50	2	7	9	Y	6					18

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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					6
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6

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
10	DLQ G-10		108	-0-	108	331	107	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		18	-0-	18	349	17	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	452	100	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10		100	-0-	100	552	100	2			Y	-0-					6
02	602	N	50	-0-	-552	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

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
10	DLQ G-10		111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					8
01	DLQ G-10		100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					8
02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					8
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	50	2	8	9	Y	7					15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	321	100	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	422	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		102	-0-	102	524	100	2	2	9	Y	2					6
01	DLQ G-10		101	-0-	101	625	101	2			Y	-0-					6
02	675	N	50	-0-	-625	-0-	50	2			Y	-0-					6
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6

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
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	14	1			12
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					14
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					18
01	DLQ G-10		100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					18
02	356	N	50	-0-	-306	-0-	50	2			Y	-0-					18
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					23

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
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			8
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					10
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					14
01	DLQ G-10		100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					14
02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					14
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	50	2	7	9	Y	6					20

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
10	DLQ G-10		102	-0-	102	325	101	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	DLQ G-10		100	-0-	100	425	100	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		102	-0-	102	527	100	2	2	9	Y	2					4
01	DLQ G-10		102	-0-	102	629	102	2			Y	-0-					4
02	729	N	100	-0-	-629	-0-	100	2			Y	-0-					4
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					4

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	14	1			12
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					14
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					18
01	DLQ G-10		100	-0-	100	306	100	2			Y	-0-					18
02	406	N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-					18
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	Y	6					24

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

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
10	DLQ G-10		104	-0-	104	348	103	2	1	9	Y	1	14	1			3
11	DLQ G-10		26	-0-	26	374	25	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		103	-0-	103	477	100	2	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10		100	-0-	100	577	100	2			Y	-0-					7
02	627	N	50	-0-	-577	-0-	50	2			Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

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
10	DLQ G-10		121	-0-	121	397	121	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		101	-0-	101	498	100	2	1	9	Y	1					33
12	DLQ G-10		100	-0-	100	598	100	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		50	-0-	50	648	50	2			Y	-0-					33
02	748	N	100	-0-	-648	-0-	100	2			Y	-0-					33
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					33

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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	338	100	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10		27	-0-	27	365	26	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		54	-0-	54	419	51	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	519	100	2			Y	-0-					10
02	569	N	50	-0-	-519	-0-	50	2			Y	-0-					10
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					10

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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	332	101	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	432	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	532	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	632	100	2			Y	-0-					10
02	682	N	50	-0-	-632	-0-	50	2			Y	-0-					10
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10

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
10	DLQ G-10		104	-0-	104	-0-	101	2	3	9	Y	3					18
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		100	-0-	100	202	100	2			Y	-0-					18
01	DLQ G-10		50	-0-	50	252	50	2			Y	-0-					18
02	352	N	100	-0-	-252	-0-	100	2			Y	-0-					18
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					18

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
10	DLQ G-10		105	-0-	105	-0-	101	2	4	9	Y	4					4
11	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		100	-0-	100	122	100	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		50	-0-	50	172	50	2			Y	-0-					4
02	272	N	100	-0-	-172	-0-	100	2			Y	-0-					4
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					4

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
10	DLQ G-10		108	-0-	108	312	104	2	4	9	Y	4					4
11	DLQ G-10		100	-0-	100	412	100	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		100	-0-	100	512	100	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		51	-0-	51	563	51	2			Y	-0-					4
02	663	N	100	-0-	-563	-0-	100	2			Y	-0-					4
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		104	-0-	104	339	102	2	2	9	Y	2	16	1			6
11	DLQ G-10		32	-0-	32	371	31	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		69	-0-	69	440	66	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	540	100	2			Y	-0-					10
02	590	N	50	-0-	-540	-0-	50	2			Y	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

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
10	DLQ G-10		103	-0-	103	352	102	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	453	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		102	-0-	102	555	100	2	2	9	Y	2					5
01	DLQ G-10		100	-0-	100	655	100	2			Y	-0-					5
02	755	N	100	-0-	-655	-0-	100	2			Y	-0-					5
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5

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
10	DLQ G-10		109	-0-	109	329	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102	431	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104	535	100	2	4	9	Y	4					7
01	DLQ G-10		100	-0-	100	635	100	2			Y	-0-					7
02	686	N	51	-0-	-635	-0-	51	2			Y	-0-					7
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	75	2	4	9	Y	4					11

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		101	-0-	101	330	100	2	1	9	Y	1	15	1			9
11	DLQ G-10		101	-0-	101	431	100	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		54	-0-	54	485	51	2	3	9	Y	3					13
01	DLQ G-10		100	-0-	100	585	100	2			Y	-0-					13
02	635	N	50	-0-	-585	-0-	50	2			Y	-0-					13
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		105	-0-	105	334	101	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		100	-0-	100	434	100	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	534	100	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10		50	-0-	50	584	50	2			Y	-0-					19
02	684	N	100	-0-	-584	-0-	100	2			Y	-0-					19
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		103	-0-	103	363	102	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	464	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	567	100	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10		100	-0-	100	667	100	2			Y	-0-					6
02	717	N	50	-0-	-667	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		105	-0-	105	311	101	2	4	9	Y	4					5
11	DLQ G-10		100	-0-	100	411	100	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		100	-0-	100	511	100	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		50	-0-	50	561	50	2			Y	-0-					5
02	611	N	50	-0-	-561	-0-	50	2			Y	-0-					5
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5

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
10	DLQ G-10		105	-0-	105	318	101	2	4	9	Y	4					12
11	DLQ G-10		5	-0-	5	323	5	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		100	-0-	100	423	100	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		50	-0-	50	473	50	2			Y	-0-					12
02	573	N	100	-0-	-473	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					12

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
10	DLQ G-10		143	-0-	143	375	142	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10		101	-0-	101	476	100	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		103	-0-	103	579	100	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	679	100	2			Y	-0-					10
02	779	N	100	-0-	-679	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	327	100	2	1	9	Y	1	14	1			3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	327					Y	1					4
12	DLQ G-10		103	-0-	103	430	100	2	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10		100	-0-	100	530	100	2			Y	-0-					7
02	580	N	50	-0-	-530	-0-	50	2			Y	-0-					7
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

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
10	DLQ G-10		112	-0-	112	-0-	103	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		6	-0-	6	6	4	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	110	100	2	4	9	Y	4					8
01	DLQ G-10		50	-0-	50	160	50	2			Y	-0-					8
02	260	N	100	-0-	-160	-0-	100	2			Y	-0-					8
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					12

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
10	DLQ G-10		103	-0-	103	315	101	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		13	-0-	13	328	13	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	428	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	528	100	2			Y	-0-					10
02	628	N	100	-0-	-528	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4

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
10	DLQ G-10		100	-0-	100	349	100	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		101	-0-	101	450	100	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		100	-0-	100	550	100	2			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		50	-0-	50	600	50	2			Y	-0-					29
02	650	N	50	-0-	-600	-0-	50	2			Y	-0-					29
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					29

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
10	DLQ G-10		111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					8
01	DLQ G-10		32	-0-	32	238	32	2			Y	-0-					8
02	288	N	50	-0-	-238	-0-	50	2			Y	-0-					8
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	50	2	7	9	Y	6					14

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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	325	100	2	1	9	Y	1	15	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	426	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		55	-0-	55	481	52	2	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
02	481	N	-0-	-0-	-481	-0-					Y	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7

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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	351	101	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		101	-0-	101	452	100	2	1	9	Y	1					34
12	DLQ G-10		100	-0-	100	552	100	2			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		50	-0-	50	602	50	2			Y	-0-					34
02	702	N	100	-0-	-602	-0-	100	2			Y	-0-					34
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					34

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
10	DLQ G-10		104	-0-	104	323	100	2	4	9	Y	4					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		100	-0-	100	423	100	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		100	-0-	100	523	100	2			Y	-0-					12
02	623	N	100	-0-	-523	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					12

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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					5
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					5

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
10	DLQ G-10		105	-0-	105	327	101	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		11	-0-	11	338	11	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	438	100	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10		50	-0-	50	488	50	2			Y	-0-					19
02	588	N	100	-0-	-488	-0-	100	2			Y	-0-					19
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19

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
10	DLQ G-10		100	-0-	100	491	100	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	591	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	691	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		100	-0-	100	791	100	2			Y	-0-					10
02	891	N	100	-0-	-791	-0-	100	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					10
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 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
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					5
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					5
12	744	N	174	-0-	-570	-0-	174	2			N	-0-					5
01	961	N	295	-0-	-666	-0-	295	2			N	-0-					5
02	448	N	114	-0-	-334	-0-	114	2			N	-0-					5
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					106
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					106
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					106
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					106
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					106
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					106

VALLIER-SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 300116 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 13575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	500	1	2034	2	N	-0-					28
11	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	400	1	2351	2	N	-0-					28
12	3100	X	2259	-0-	-841	-0-	400	1	1859	2	N	-0-					28
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	400	1	2681	2	N	-0-					28
02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	400	1	1893	2	N	-0-					28
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC 102130
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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	146	7			-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1395	N	965	-0-	-430	-0-	929	2	36	9	N	33					191
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1106	2	55	9	N	50	193	1			48
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1209	2	63	9	N	57					105
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	896	2	48	9	N	44					149
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					194
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1160	2	54	9	N	49	161	1			82

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					5
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					5
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					5
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC 100339
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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52 173	1 9	874	2	N	157	344	1			88
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45 158	1 9	738	2	N	144					232
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48 174	1 9	736	2	N	158	175	1			215
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43 149	1 9	690	2	N	135	278	1			72
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46 171	1 9	649	2	N	155					227
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	58 131	1 9	739	2	N	119	134	1			212

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
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47 39	1 9	794	2	Y	35					144
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44 50	1 9	716	2	Y	45					189
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70 153	1 9	1076	2	Y	139	168	1			160
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59 72	1 9	950	2	Y	65					225
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63 63	1 9	889	2	Y	57	157	1			125
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	77 88	1 9	992	2	Y	80					205

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	2	114	9	N	104	153	1			61
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	2	134	9	N	122	165	1			18
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	9	N	107					125
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	9	N	84	161	1			48
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	9	N	151	146	1			53
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	109	9	N	99					152

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					126

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	1	2	11	9	N	6					66
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	2	11	9	N	10					76
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	2	2	9	N	2					78
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					81
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	2	32	9	N	29	82	1			28
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					28

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20					105
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	360	4	88	9	N	80					185
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	372	4	14	9	N	13	156	1			42
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20					62
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	4	22	9	N	20					82
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	4	9	9	N	8					90

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC 100339
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	203	-0-	-14	-0-	173	2	30	9	N	27					56
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	279	2	19	9	N	17					73
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					76
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					76
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	209	2	1	9	N	1					77
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-	14	7			20
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279	2	10	9	N	9					29
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	234	2	12	9	N	11					40
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	114	2	3	9	N	3					43
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	208	2	2	9	N	2					45
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 100339
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
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					11
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					11
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					11

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					82
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					83
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					83
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					83
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					84
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15	76	1			23

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13					66
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6					72
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2					74
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					74
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	5	2	4	9	N	4					78
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					78

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMRWR, LLC 102699
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
03	0 W	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

10	14 N	-0-	-0-	-14	-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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
AMRWR, LLC 102699
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	618	2	14	9	N	13					153
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					164
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	842	2	21	9	N	19					183
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	745	2	17	9	N	15					198
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	2	14	9	N	13					211
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					211

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	144	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	162	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	262	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	243	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	253	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	275	1	855	2	Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					53
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	313	3	103	9	N	94					147
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					147
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	412	3	7	9	N	6					153
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					41
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	4	1	32	2	N	-0-					41
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	N	-0-					41
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	115	1	1040	2	N	-0-					41
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	174	1	1565	2	N	-0-					41
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	229	1	2065	2	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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					23
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					23
12	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			N	-0-					23
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					23
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	2			N	-0-					23
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					30
12	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	2			N	-0-					30
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					30
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	97	2			N	-0-					30
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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
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-

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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					88
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					88
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					88
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					89
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					89
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					89

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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	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
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					20
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					20
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					20
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					20
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			Y	-0-					20
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	125	1	1514	2	N	9					193
							10	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	N	24					217
							26	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	120	1	1523	2	N	29	177	1			69
							32	9									
01	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	95	1	1391	2	N	16					85
							18	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	110	1	1395	2	N	10					95
							11	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	134	1	1518	2	N	-0-					95

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	Y	4					78
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5					83
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					83
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1008	2	11	9	Y	10	1	8			92
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	Y	10					102
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	2	4	9	Y	4	74	1			32

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					26
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					26
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	Y	3	1	8			28
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2	1	8			29
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2					31
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	415	2	2	9	Y	2					33

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
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					32
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					32
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					32
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					32
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	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
10	1364	N	619	-0-	-745	-0-	619	2			Y	-0-					115
11	1260	N	808	-0-	-452	-0-	808	2			Y	-0-					115
12	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	2			Y	-0-					115
01	620	N	280	-0-	-340	-0-	272	2	8	9	Y	7					122
02	756	N	19	-0-	-737	-0-	19	2			Y	-0-					122
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					122

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
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	75	1			6
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	243	2	2	9	N	2					8
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	266	2	14	9	N	13					21
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	240	2	6	9	N	5					26
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					26
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11					37

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
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7					75
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	Y	10					85
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	600	2	11	9	Y	10					95
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8					103
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	97	1			14
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	Y	8					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					33
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	571	2	13	9	Y	12	1	8			44
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	584	2	11	9	Y	10					54
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	420	2	11	9	Y	10	1	8			63
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	381	2	23	9	Y	21	59	1			25
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	578	2	24	9	Y	22					47

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
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					11
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					11
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					11
01	620	N	177	-0-	-443	-0-	177	2			N	-0-					11
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	287	2			N	-0-					11
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					14
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					14
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					14
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					14
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					15
11	930	N	654	-0-	-276	-0-	640	2	14	9	N	13	1	8			27
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	490	2	2	9	N	2					29
01	961	N	438	-0-	-523	-0-	436	2	2	9	N	2					31
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	554	2	7	9	N	6					37
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	469	2	2	9	N	2					39

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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					132
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	644	2	2	9	N	2					134
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	659	2	23	9	N	21					155
01	806	N	587	-0-	-219	-0-	576	2	11	9	N	10					165
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	460	2	15	9	N	14	143	1			36
03	682	N	490	-0-	-192	-0-	483	2	7	9	N	6					42

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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4					76
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					76
12	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					76
01	279	N	100	-0-	-179	-0-	90	2	10	9	N	9					85
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	65	2	2	9	N	2	70	1			17
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					17

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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	Y	6	1	8			51
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	414	2	4	9	Y	4	48	1	1	8	6
12	620	N	306	-0-	-314	-0-	304	2	2	9	Y	2	1	8			7
01	620	N	390	-0-	-230	-0-	387	2	3	9	Y	3	1	8			9
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	300	2	1	9	Y	1					10
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1891	N	726	-0-	-1165	-0-	726	2			N	-0-	160	1			12
11	1470	N	500	-0-	-970	-0-	500	2			N	-0-					12
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					12
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					13
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					13
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	741	2	19	9	N	17					30

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					130
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					130
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					130
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					130
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					130
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					130

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
10	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					190
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	N	3					193
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					205
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					207
02	980	N	721	-0-	-259	-0-	721	2			N	-0-					207
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	N	3					210

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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3					29
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	430	2	11	9	Y	10					39
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	547	2	10	9	Y	9					48
01	527	N	272	-0-	-255	-0-	269	2	3	9	Y	3					51
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	470	2	26	9	Y	24	48	1			27
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	524	2	22	9	Y	20					47

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
10	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			Y	-0-					35
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					35
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					35
01	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					35
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3	9	Y	3					38
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	Y	2					40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					42
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					42
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1					43
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					43
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	745	2	Y	10					53
							11	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					53

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
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	160	1	685	2	Y	7					164
							8	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	169	1	632	2	Y	7	120	1			51
							8	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	Y	28					79
							31	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	148	1	1051	2	Y	15					94
							17	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	155	1	744	2	Y	19					113
							21	9									
03	1612	N	862	-0-	-750	-0-	172	1	679	2	Y	10					123
							11	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
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					30
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					30
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					30
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					30
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					30
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					30

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
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3271	2	18	9	N	16	1	8			55
11	2850	X	1816	-0-	-1034	-0-	1810	2	6	9	N	5					60
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3307	2	28	9	N	25	1	8			84
01	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2456	2	12	9	N	11					95
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2766	2	32	9	N	29					124
*03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3634	2	18	9	N	16					140

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
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					85
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					92
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			92
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					92
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					95
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					100

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					101
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1549	2	31	9	N	28	1	8			128
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	2	30	9	N	27	1	8			154
01	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1311	2	26	9	N	24	151	1	1	8	26
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	2	25	9	N	23					49
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1385	2	24	9	N	22					71

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
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	2	10	9	Y	9					20
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	816	2	13	9	Y	12					32
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	Y	11					43
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	Y	12	1	8			54
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10					64
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11					75

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
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					73
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					73
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					73
01	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					73
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					73
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					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
10	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			Y	-0-					118
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					118
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			Y	-0-					118
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					118
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	Y	6					124
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1135	2	1	9	Y	1					125

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
10	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1527	2	14	9	N	13					190
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1358	2	18	9	N	16					206
12	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1478	2	22	9	N	20					226
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1481	2	20	9	N	18	181	1	1	8	62
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	2	18	9	N	16					78
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1410	2	19	9	N	17					95

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
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	N	7					122
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	924	2	1	9	N	1					123
12	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	2			N	-0-					123
01	1054	N	821	-0-	-233	-0-	818	2	3	9	N	3					126
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	773	2	2	9	N	2					128
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					128

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
10	558	N	379	-0-	-179	-0-	369	2	10	9	Y	9					30
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	319	2	20	9	Y	18	1	8			47
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	337	2	20	9	Y	18	38	1			27
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	401	2	19	9	Y	17	1	8			43
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	Y	11					54
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14	34	1			34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3066	2	28	9	Y	25	1	8			214
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2696	2	21	9	Y	19	1	8			232
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2641	2	23	9	Y	21	176	1	1	8	76
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2758	2	29	9	Y	26					102
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2621	2	29	9	Y	26					128
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3040	2	32	9	Y	29					157

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
10	992	N	735	-0-	-257	-0-	732	2	3	9	Y	3					64
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					64
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					64
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					64
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	625	2			Y	-0-					64
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-					64

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
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

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
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	130	1	1180	2	N	7					133
							8	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	126	1	1184	2	N	10					143
							11	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	120	1	1205	2	N	14					157
							15	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	N	11					168
							12	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	2	N	10	116	1			62
							11	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	134	1	1135	2	N	12					74
							13	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					12
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					12
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					12
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	108	2	57	9	N	52					64
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					64
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	71	2	13	9	N	12					76

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					79
11	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					79
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					79
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					79
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					79
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					79

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90 10	1 9	966	2	N	9	1	8			120
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	101 15	1 9	1331	2	N	14	1	8			133
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	86 17	1 9	1210	2	N	15	1	8			147
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66 8	1 9	986	2	N	7	1	8			153
02	1176	N	926	-0-	-250	-0-	88 14	1 9	824	2	N	13					166
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	104 13	1 9	1200	2	N	12					178

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					37
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					37
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-					37
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					37
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1039	2			N	-0-					37
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					37

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
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					118
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					118
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					118
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					118
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	2			N	-0-					118
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					118

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 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
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	238	1	1364	2	N	8					170
							9	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	233	1	1237	2	N	13					183
							14	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	208	1	1504	2	N	12					195
							13	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	175	1	1426	2	N	18					213
							20	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	202	1	1200	2	N	12	73	1			152
							13	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	247	1	1154	2	N	7					159
							8	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	N	22					258
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1969	2	20	9	N	18	183	1	1	8	92
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2100	2	36	9	N	33					125
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2034	2	34	9	N	31					156
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1873	2	34	9	N	31					187
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2106	2	26	9	N	24					211

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					7
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					7
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					7
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					7
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					7
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1772	2	28	9	Y	25					93
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1632	2	10	9	Y	9					102
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	2	22	9	Y	20					122
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1411	2	15	9	Y	14					136
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	846	2	13	9	Y	12	113	1			35
03	1457	N	814	-0-	-643	-0-	810	2	4	9	Y	4					39

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

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	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-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	Y	2					52
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					52
12	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-					52
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					52
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					52
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					52

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1089	2	127	9	N	115	115	1			58
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					58
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					58
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	1	8			58
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					58
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					58

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	2	20	9	Y	18					56
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	674	2	7	9	Y	6					62
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	Y	8					70
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	595	2	7	9	Y	6					76
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	Y	6	63	1			19
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	520	2	2	9	Y	2					21

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	Y	12					49
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	Y	10					59
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	Y	15					74
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	696	2	43	9	Y	39	47	1	2	8	64
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	590	2	39	9	Y	35	56	1			43
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	762	2	57	9	Y	52	59	1			36

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					30
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					30
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					30
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					30
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	Y	6					36
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					38

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	Y	3					14
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
01	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	2			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
10	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1122	2	42	9	Y	38					88
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	871	2	23	9	Y	21					109
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1212	2	48	9	Y	44					153
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1389	2	56	9	Y	51	1	8			203
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1492	2	52	9	Y	47	124	1			126
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1242	2	39	9	Y	35					161

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6					33
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1088	2	14	9	Y	13					46
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	Y	11					57
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	Y	10					67
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	857	2	25	9	Y	23	62	1			28
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	932	2	22	9	Y	20					48

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
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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					43
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	244	2	8	9	Y	7					50
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	255	2	12	9	Y	11					61
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	221	2	4	9	Y	4					65
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	196	2	8	9	Y	7	62	1			10
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	Y	6					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1019	2	3	9	Y	3					93
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	789	2	7	9	Y	6					99
12	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704	2			Y	-0-					99
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	Y	12					111
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	Y	12					123
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	90	1			38

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
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	631	2	4	9	Y	4					19
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11					30
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	Y	14	24	1			20
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	2	12	9	Y	11					31
02	1568	N	1267	-0-	-301	-0-	1256	2	11	9	Y	10					41
03	1860	N	926	-0-	-934	-0-	916	2	10	9	Y	9	26	1			24

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
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	434	2	4	9	Y	4					22
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6					28
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7					35
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12	22	1			25
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	489	2	12	9	Y	11	22	1			14
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	607	2	20	9	Y	18	20	1			12

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					9
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4					13
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	99	2	6	9	Y	5					18
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	71	2	4	9	Y	4					22
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	70	2	3	9	Y	3					25
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	Y	5					30

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
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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	Y	10					36
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	Y	6					42
12	1395	N	862	-0-	-533	-0-	858	2	4	9	Y	4					46
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2025	2	18	9	Y	16	30	1			32
02	2800	N	3351	-0-	551	551	3332	2	19	9	Y	17	28	1			21
03	3100	N	3233	-0-	133	684	3207	2	26	9	Y	24	28	1			17

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
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					24
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					24
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	294	2	2	9	Y	2					26
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5					31
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	274	2	10	9	Y	9					40
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	250	2	2	9	Y	2					42

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
10	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			Y	-0-					28
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			Y	-0-					28
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	2	1	9	Y	1					29
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	202	2	6	9	Y	5					34
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	164	2	8	9	Y	7					41
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2					43

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
10	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	2772	2	13	9	Y	12	1	8			38
11	3150	X	1432	-0-	-1718	-0-	1411	2	21	9	Y	19	1	8			56
12	3255	X	1011	-0-	-2244	-0-	985	2	26	9	Y	24	45	1	1	8	34
01	3255	X	2387	-0-	-868	-0-	2365	2	22	9	Y	20					54
02	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	2556	2	19	9	Y	17					71
03	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	2047	2	20	9	Y	18	45	1			44

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
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12					127
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	964	2	18	9	Y	16	121	1			22
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	2	15	9	Y	14					36
01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	867	2	28	9	Y	25					61
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	890	2	28	9	Y	25					86
03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	927	2	25	9	Y	23					109

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					7
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-	6	1			1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					1
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	Y	1					2
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					3
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					3

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
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	454	2	6	9	Y	5	25	1			18
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4					22
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	461	2	4	9	Y	4					26
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	451	2	4	9	Y	4					30
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	22	1			12
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5					20
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	2	8	9	Y	7					27
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	355	2	6	9	Y	5					32
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	2	12	9	Y	11	20	1			23
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	300	2	12	9	Y	11	20	1			14
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	272	2	14	9	Y	13	18	1			9

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
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	279	1	2373	2	Y	4					85
							4	9									
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	281	1	2061	2	Y	4	62	1	1	8	26
							4	9									
12	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	278	1	2246	2	Y	14					40
							15	9									
01	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	259	1	2019	2	Y	7					47
							8	9									
02	2632	X	2614	-0-	-18	-0-	233	1	2371	2	Y	9					56
							10	9									
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	293	1	5082	2	Y	4					60
							4	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
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2725	2	18	9	Y	16					36
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2649	2	10	9	Y	9					45
12	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2632	2	19	9	Y	17					62
01	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	2584	2	25	9	Y	23					85
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2420	2	26	9	Y	24	52	1			57
03	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	2678	2	15	9	Y	14					71

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
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	Y	5					101
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					102
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	826	2	14	9	Y	13					115
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	Y	9					124
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	745	2	15	9	Y	14					138
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	682	2	10	9	Y	9					147

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
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1703	2	17	9	Y	15					68
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	14					82
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	Y	13					95
01	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1436	2	35	9	Y	32	61	1			66
02	1428	N	1147	-0-	-281	-0-	1115	2	32	9	Y	29	58	1			37
03	3100	N	4734	-0-	1634	1634	4693	2	41	9	Y	37	48	1			26

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
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2628	2	40	9	N	36					83
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2417	2	24	9	N	22					105
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2461	2	34	9	N	31					136
01	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2436	2	26	9	N	24					160
02	2268	N	1986	-0-	-282	-0-	1971	2	15	9	N	14					174
03	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2210	2	13	9	N	12	156	1			30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3596	2	39	9	N	35					123
11	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3420	2	56	9	N	51	1	8			173
12	3782	X	2318	-0-	-1464	-0-	2295	2	23	9	N	21					194
01	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3380	2	43	9	N	39					233
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	3233	2	77	9	N	70	184	1			119
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3768	2	34	9	N	31					150

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
10	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2155	2	20	9	Y	18					63
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2558	2	37	9	Y	34					97
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2503	2	47	9	Y	43	78	1			62
01	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	2163	2	39	9	Y	35					97
02	2436	X	1714	-0-	-722	-0-	1683	2	31	9	Y	28					125
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3482	2	32	9	Y	29	79	1			75

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
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1959	2	18	9	N	16					110
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	2	20	9	N	18					128
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					128
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					128
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					128
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1345	2	64	9	N	58					186

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
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					12
11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			N	-0-					12
12	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					12
01	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					12
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1335	2	62	9	N	56					68
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1459	2	26	9	N	24					92

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
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	999	2	21	9	N	19	177	1			14
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					14
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1015	2	17	9	N	15					29
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					29
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	853	2			N	-0-					29
03	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	2			N	-0-					29

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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					16
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					16
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					16
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					16
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					16
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1463	2	33	9	N	30					158
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1481	2	28	9	N	25	167	1			16
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					16
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1461	2	54	9	N	49					65
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	N	10					75

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
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					97
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					97
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					97
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					97
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					97
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	737	2	58	9	N	53					150

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-					101
11	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	2			N	-0-					101
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					101
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					101
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					101
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	678	2	24	9	N	22					123

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					44
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					44
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					44
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					44
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1087	2	64	9	N	58					102
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	N	6					108

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					33
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					33
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					33
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					33
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					33
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					33

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					14
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					14
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1480	2	57	9	N	52					66
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1375	2	10	9	N	9					75
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1310	2	51	9	N	46					121
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					121

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2306	2	8	9	N	7					58
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	N	7					65
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					65
01	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	2			N	-0-					65
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1968	2	48	9	N	44					109
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2407	2	2	9	N	2					111

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1374	2	35	9	N	32					154
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			N	-0-					154
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	2	41	9	N	37	177	1			14
01	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					14
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	1009	2	62	9	N	56					70
03	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	1056	2			N	-0-					70

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

10	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2424	2			N	-0-					121
11	2370	N	2175	-0-	-195	-0-	2175	2			N	-0-					121
12	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	1969	2			N	-0-					121
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2506	2	40	9	N	36					157
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					157
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1991	2	30	9	N	27	165	1			19

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	2	37	9	N	34	182	1			14
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					14
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					14
01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			N	-0-					14
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1400	2	102	9	N	93					107
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1483	2	28	9	N	25					132

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1621	2	54	9	N	49					92
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					92
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1252	2	21	9	N	19					111
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					111
02	1204	N	1007	-0-	-197	-0-	983	2	24	9	N	22					133
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1851	2	17	9	N	15					148

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2097	2	37	9	N	34	173	1			29
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	N	17					46
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	N	11					57
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2177	2	39	9	N	35					92
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					92
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2328	2	74	9	N	67					159

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2313	2	15	9	N	14					74
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					74
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					74
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2162	2	54	9	N	49					123
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					123
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					123

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30					101
11	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2			N	-0-					101
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	N	30					131
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	N	4					135
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	N	18					153
03	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1474	2	29	9	N	26	163	1			16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					148
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1025	2	7	9	N	6					154
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					154
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	N	11					165
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					165
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	N	17	165	1			17

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
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					41
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1538	2	24	9	N	22					63
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					89
01	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					89
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1580	2	22	9	N	20					109
03	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	1184	2	9	9	N	8					117

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
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					82
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2353	2	66	9	N	60					142
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	N	41	140	1			43
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2450	2	62	9	N	56					99
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2	29	9	N	26					125
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2460	2	33	9	N	30					155

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
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					96
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					96
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1517	2	65	9	N	59					155
01	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2			N	-0-					155
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1271	2	42	9	N	38	183	1			10
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					10

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
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1510	2	54	9	N	49					70
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					70
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1603	2	33	9	N	30					100
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					100
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					100
03	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1288	2	33	9	N	30					130

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
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2001	2	10	9	N	9					174
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					174
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2050	2	17	9	N	15	172	1			17
01	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	1641	2			N	-0-					17
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					17
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1998	2	40	9	N	36					53

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
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					145
11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1576	2	51	9	N	46	174	1			17
12	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					17
01	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2			N	-0-					17
02	1512	N	1152	-0-	-360	-0-	1152	2			N	-0-					17
03	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			N	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					145
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	932	2	18	9	N	16					161
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					161
01	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	2			N	-0-					161
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					161
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1407	2	32	9	N	29	174	1			16

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
10	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2118	2	17	9	N	15					68
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1984	2	15	9	N	14					82
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2265	2	19	9	N	17					99
01	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1886	2	11	9	N	10					109
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					109
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			N	-0-					109

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
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					71
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1055	2			N	-0-					71
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					71
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					71
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					71
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1516	2	41	9	N	37					108

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
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					34
11	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					34
12	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			N	-0-					34
01	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					34
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1614	2			N	-0-					34
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					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
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					88
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					88
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1022	2	63	9	N	57					145
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					145
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	2	18	9	N	16					161
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	2	9	9	N	8					169

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
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					117
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1393	2	69	9	N	63	161	1			19
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1551	2	64	9	N	58					77
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1550	2	50	9	N	45					122
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1431	2	40	9	N	36					158
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1502	2	40	9	N	36	175	1			19

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					58
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					58
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					58
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1603	2	29	9	N	26					84
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	37					121
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1462	2	21	9	N	19					140

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8	178	1			14
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					14
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					14
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1841	2	81	9	N	74					88
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					88
03	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1716	2	25	9	N	23					111

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
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					111
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					111
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1073	2	56	9	N	51					162
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					162
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					162
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	986	2	23	9	N	21	164	1			19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	2	32	9	N	29					74
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					74
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					90
01	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	2			N	-0-					90
02	1036	N	883	-0-	-153	-0-	883	2			N	-0-					90
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2			N	-0-					90

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1854	2	68	9	N	62					166
11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	2			N	-0-					166
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15	165	1			16
01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-					16
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1703	2	18	9	N	16					32
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1784	2	19	9	N	17					49

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					14
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2127	2	45	9	N	41					55
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2173	2	42	9	N	38					93
01	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1909	2			N	-0-					93
02	2016	N	1754	-0-	-262	-0-	1754	2			N	-0-					93
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2362	2	66	9	N	60					153

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					61
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					62
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1813	2	66	9	N	60					122
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					122
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1127	2	18	9	N	16					138
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1539	2	34	9	N	31					169

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					107
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1307	2	32	9	N	29					136
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					136
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					136
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					151

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					114
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					114
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					114
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	876	2	35	9	N	32					146
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6	139	1			13
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					13

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	2	9	9	N	8					96
11	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1533	2	9	9	N	8					104
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1818	2	13	9	N	12					116
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	N	8					124
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					124
03	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1686	2	4	9	N	4					128

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	N	3					26
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					28
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					28
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					28
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					28

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1984	2	61	9	N	55					162
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					162
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1891	2	37	9	N	34	180	1			16
01	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					16
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	1589	2			N	-0-					16
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1936	2	69	9	N	63					79

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					14
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					14
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					14
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1049	2	83	9	N	75					89
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13					102
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1069	2	12	9	N	11					113

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	N	6					142
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					142
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	N	5					147
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5					152
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	N	8					160
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					164

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1532	2	25	9	N	23					87
11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1259	2	11	9	N	10					97
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1429	2	26	9	N	24					121
01	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1263	2	8	9	N	7					128
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					131
03	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-					20
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					20
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2598	2	107	9	N	97					117
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					117
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2146	2	63	9	N	57					174
03	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	2288	2	29	9	N	26	178	1			22

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
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19					87
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					87
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1078	2	17	9	N	15					102
01	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					102
02	980	N	588	-0-	-392	-0-	588	2			N	-0-					102
03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					102

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					89
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					89
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					89
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1708	2	77	9	N	70					159
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1642	2	84	9	N	76	195	1			40
03	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					40

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1635	2	77	9	N	70					215
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2	190	1			27
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1692	2	47	9	N	43					70
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					70
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					70
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1601	2	77	9	N	70					140

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					140
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	721	2	70	9	N	64	182	1			22
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					22
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	638	2	31	9	N	28					50
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	583	2			N	-0-					50
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					50

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15	9	N	14					179
11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1364	2	51	9	N	46	185	1			40
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					40
01	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					40
02	1316	N	1259	-0-	-57	-0-	1259	2			N	-0-					40
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1201	2	120	9	N	109					149

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	904	2	12	9	N	11					140
11	1050	N	655	-0-	-395	-0-	647	2	8	9	N	7					147
12	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	2			N	-0-					147
01	930	N	588	-0-	-342	-0-	574	2	14	9	N	13					160
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	485	2	8	9	N	7					167
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	573	2	25	9	N	23	165	1			25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					199
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					199
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	839	2	39	9	N	35	187	1			47
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					47
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					47
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					47

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					179
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					179
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	871	2	98	9	N	89	183	1			85
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					85
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1168	2	66	9	N	60					145
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					145

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					65
11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	2			N	-0-					65
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2228	2	186	9	N	169	187	1			47
01	2325	N	1871	-0-	-454	-0-	1871	2			N	-0-					47
02	1988	N	1420	-0-	-568	-0-	1384	2	36	9	N	33					80
03	2418	N	1757	-0-	-661	-0-	1700	2	57	9	N	52					132

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1065	1	35	9	N	32					75
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1432	1	20	9	N	18					93
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1370	1	35	9	N	32					125
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1238	1	39	9	N	35					160
02	1260	N	823	-0-	-437	-0-	810	1	13	9	N	12					172
03	1395	N	806	-0-	-589	-0-	803	1	3	9	N	3					175

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	1	2	9	N	2					222
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					222
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	826	1	20	9	N	18	176	1			64
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	1			N	-0-					64
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			N	-0-					64
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	1	46	9	N	42					106

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					54
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	9	N	15					69
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	3	13	9	N	12					81
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					81
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1275	3	149	9	N	135	189	1			27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					98
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					98
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					98
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					98
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					98
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					16
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					16
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					16
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					16
02	532	N	146	-0-	-386	-0-	146	2			N	-0-					16
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	7815	-0-	-3407	-0-	7707	2	108	9	N	98	177	1			496
11	10860	X	5397	-0-	-5463	-0-	5266	2	131	9	N	119	179	1			436
12	11222	X	5143	-0-	-6079	-0-	4990	2	153	9	N	139	179	1			396
01	8804	X	3971	-0-	-4833	-0-	3885	2	86	9	N	78					474
02	7056	X	5467	-0-	-1589	-0-	5331	2	136	9	N	124	176	1			422
03	7812	X	1374	-0-	-6438	-0-	1352	2	22	9	N	20					442

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3925	-0-	-849	-0-	3842	2	83	9	N	75	175	1			107
11	4620	X	3369	-0-	-1251	-0-	3275	2	94	9	N	85					192
12	4774	X	3261	-0-	-1513	-0-	3184	2	77	9	N	70	183	1			79
01	4092	X	2735	-0-	-1357	-0-	2656	2	79	9	N	72					151
02	3556	X	2890	-0-	-666	-0-	2829	2	61	9	N	55					206
03	3937	X	663	-0-	-3274	-0-	646	2	17	9	N	15					221

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	314	1	2640	2	N	259	184	1			207
							285	9									
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	587	1	7180	2	N	190	183	1			214
							209	9									
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	326	1	3877	2	N	15					229
							17	9									
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3770	2	22	9	N	20	181	1			68
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	606	1	4342	2	N	27					95
							30	9									
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	188	1	4863	2	N	-0-					95

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	MC	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	MC	COND PROD	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-	100
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-	100
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	100
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	100
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-	100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	100	1	92	9	N	84	194	1			30
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	100	1	99	9	N	90					120
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	101	1	78	9	N	71	171	1			20
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	101	1	88	9	N	80					100
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	1	83	9	N	75					175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22	9	N	20					54
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	2	22	9	N	20					74
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1050	2	22	9	N	20					94
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1000	2	33	9	N	30					124
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	980	2	88	9	N	80	157	1			47
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	2	28	9	N	25					72

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	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

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

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

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	320	3	70	9	N	64	187	1					64
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	3	18	9	N	16							80
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	310	3	22	9	N	20							100
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	299	3	21	9	N	19							119
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	262	3	44	9	N	40	70	1					89
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	299	3	22	9	N	20							109

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-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	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-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	W	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					38
11	0	W	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					38
12	0	W	2	-0-	2	6	2	1			N	-0-					38
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					38
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					38
03	0	W	1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					-0-

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

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-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
11	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) //CONT.// 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	2	N	-0-					30
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	88	1	329	2	N	-0-					30
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	90	1	340	2	N	-0-					30
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	95	1	321	2	N	-0-					30
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	87	1	333	2	N	-0-					30
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	110	1	377	2	N	-0-					30

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	31	1	118	2	Y	-0-					9
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	27	1	101	2	Y	-0-					9
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					9
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					9
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	29	1	110	2	Y	-0-					9
*03	155 N	121	-0-	-34	-0-	27	1	94	2	Y	-0-					9

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	159	1	614	2	N	-0-					44
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	205	1	765	2	N	-0-					44
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	209	1	785	2	N	-0-					44
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	231	1	777	2	N	27					71
						30	9									
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	176	1	673	2	N	-0-					71
*03	992 N	949	-0-	-43	-0-	214	1	735	2	N	-0-					71

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1479	1	5698	2	Y	-0-					9
11	6780	X	6587	-0-	-193	-0-	1390	1	5197	2	Y	-0-					9
12	7006	X	6717	-0-	-289	-0-	1410	1	5307	2	Y	-0-					9
01	7006	X	5789	-0-	-1217	-0-	1326	1	4463	2	Y	-0-					9
02	6328	X	6264	-0-	-64	-0-	1297	1	4967	2	Y	-0-					9
*03	7006	X	6283	-0-	-723	-0-	1416	1	4867	2	Y	-0-					9

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*03	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

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-

84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	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
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					17
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					17
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					17
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					57
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					57
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					57
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					57
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					57
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					57

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2604	X	688	-0-	-1916	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	150	-0-	-2370	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	391	-0-	-1345	-0-	92	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	146	-0-	-412	-0-	1	1	144	2	Y	1					1
							1	9									

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
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-

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
10	1643	X	208	-0-	-1435	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	168	-0-	-1422	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	1240	X	574	-0-	-666	-0-	135	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	348	2	Y	1					1
							1	9									

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	41	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	272	-0-	-472	-0-	64	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	528	-0-	-312	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		755	-0-	755	755	5	1	749	2	Y	1					1
							1	9									

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
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	2449	X	2034	-0-	-415	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1190	-0-	-850	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1109	-0-	-999	-0-	10	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1010	-0-	-1222	-0-	237	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	974	-0-	-146	-0-	108	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	7	1	1026	2	Y	1					1
							1	9									

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	100	N	4667	-0-	4567	4567	42	1	4625	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		470	-0-	470	5037	110	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1294	-0-	1294	6331	143	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	7622	X	1291	-0-	-6331	-0-	8	1	1282	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	6479	X	5813	-0-	-666	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	3472	-0-	-2798	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	31	1	3423	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3688	-0-	-1706	-0-	866	1	2822	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3486	-0-	-1386	-0-	386	1	3100	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4105	-0-	-1289	-0-	26	1	4078	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	16	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	255	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	766	-0-	-270	-0-	85	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	585	-0-	-655	-0-	4	1	580	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	1405	-0-	-935	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	837	-0-	-31	-0-	197	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	35	-0-	-1141	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1					1

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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1					1

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	74	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	1					1
							1	9									

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		213	-0-	213	213	24	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		356	-0-	356	569	2	1	353	2	Y	1					1
							1	9									

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 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
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		365	-0-	365	365	2	1	363	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					1

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 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
10	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	X	304	-0-	-161	-0-	71	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
11	4170	X	2418	-0-	-1752	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	779	1	2537	2	Y	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	386	1	3095	2	Y	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	13	1	1996	2	Y	1					1
							1	9									

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	49	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	874	-0-	-356	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	8	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	519	1	1692	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	688	-0-	-124	-0-	76	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	1013	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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
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-

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
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	11	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1164	-0-	-448	-0-	273	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	720	-0-	-456	-0-	80	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	7	1	1082	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	1					1

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
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-

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
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	32	1	3583	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	669	1	2181	2	Y	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	406	1	3258	2	Y	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	26	1	4056	2	Y	1					1
							1	9									

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
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	12	1	1316	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	283	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1145	-0-	-3	-0-	127	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	7	1	1173	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	7	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	188	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	93	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	954	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	46	-0-	-4124	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	775	X	82	-0-	-693	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	240	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	34	-0-	-59	-0-	33	2	1	9	Y	1					1

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
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	1					1

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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					1

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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3727	2	7	9	N	6					46
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2					48
12	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2608	2			N	-0-					48
01	3224	X	2818	-0-	-406	-0-	2810	2	8	9	N	7					55
02	2912	X	2885	-0-	-27	-0-	2879	2	6	9	N	5					60
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					60

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3627	X	2020	-0-	-1607	B	-55250	2020	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1623	-0-	-1647	B	-55250	1623	3			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1244	-0-	-1329	B	-55250	1244	3			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1083	-0-	-1335	B	-55250	1083	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1162	-0-	-994	B	-55250	1162	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	B	-55250					Y	NO RPT					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					93
11	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					93
12	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					93
01	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					93
02	392	N	381	-0-	-11	B	-0-	381	2			N	-0-					93
*03	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					93

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	122	-0-	-467	B	-0-	122	2			Y	-0-					13
11	180	N	114	-0-	-66	B	-0-	114	2			Y	-0-					13
12	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			Y	-0-					13
01	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			Y	-0-					13
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	2			Y	-0-					13
*03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			Y	-0-					13

ADAMAS ENERGY LLC 103913
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	451	2	3	9	Y	3					9
11	570	N	448	-0-	-122 B	-0-	444	2	4	9	Y	4					13
12	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	888	2	6	9	Y	5					18
01	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	754	2	3	9	Y	3					21
02	420	N	353	-0-	-67 B	-0-	351	2	2	9	Y	2					23
03	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					Y	NO RPT					23

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

10	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	203	2	1	9	N	1					19
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	241	2	36	9	N	33					52
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	279	2	121	9	N	110	146	1			16
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	281	2	10	9	N	9					25
02	252	N	204	-0-	-48 B	-0-	204	2			N	-0-					25
03	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					25

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

10	1271	N	1210	-0-	-61 B	-0-	1209	2	1	9	Y	1					1
11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			Y	-0-					1
12	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			Y	-0-					1
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1355	2	1	9	Y	1					2
02	1288	N	1131	-0-	-157 B	-0-	1130	2	1	9	Y	1					3
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					Y	NO RPT					3

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

10	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	1066	2	4	9	Y	4					61
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1058	2	6	9	Y	5					66
12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1147	2	4	9	Y	4					70
01	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1070	2	3	9	Y	3					73
02	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	986	2	20	9	Y	18					91
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					Y	NO RPT					91

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1299	2	6	9	Y	5					103
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1241	2	7	9	Y	6					109
12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1270	2	8	9	Y	7					116
01	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	1127	2	6	9	Y	5					121
02	1176	N	967	-0-	-209 B	-0-	963	2	4	9	Y	4					125
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT					125

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					36
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					36
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					36
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					36
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					36
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					27
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					27
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					27
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					27
02	224	N	135	-0-	-89 B	-0-	135	2			N	-0-					27
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					27

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
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1357	2	12	9	N	11					23
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1031	2	7	9	N	6					29
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1099	2	4	9	N	4					33
01	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1003	2	2	9	N	2					35
02	952	N	916	-0-	-36 B	-0-	916	2			N	-0-					35
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					35

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
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					86
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					86
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					86
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					86
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					86
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 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
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1033	2	13	9	N	12					52
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	777	2	6	9	N	5					57
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1056	2	2	9	N	2					59
01	1054	N	956	-0-	-98 B	-0-	952	2	4	9	N	4					63
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					63
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					63

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
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	962	2	2	9	N	2					23
11	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	628	2	2	9	N	2					25
12	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	2	1	9	N	1					26
01	961	N	819	-0-	-142 B	-0-	819	2			N	-0-					26
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					26
03	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					26

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
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					43
11	150	N	60	-0-	-90 B	-0-	60	2			N	-0-					43
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					43
01	155	N	18	-0-	-137 B	-0-	18	2			N	-0-					43
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					43
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 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
10	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	475	2	10	9	N	9	169	1			45
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	476	2	13	9	N	12					57
12	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	484	2	17	9	N	15					72
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	485	2	13	9	N	12					84
02	448	N	436	-0-	-12 B	-0-	418	2	18	9	N	16					100
03	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					100

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
10	5579	X	5579	-0-	-0- B	-0-	5477	2	102	9	N	93					109
11	4927	X	4927	-0-	-0- B	-0-	4826	2	101	9	N	92	181	1			20
12	5071	X	5071	-0-	-0- B	-0-	5053	2	18	9	N	16					36
01	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	4694	2	173	9	N	157	184	1			9
02	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	3871	2	11	9	N	10					19
03	589	X	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					19

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
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	927	2	61	9	N	55					98
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	645	2	109	9	N	99	177	1			20
12	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	707	2	1	9	N	1					21
01	682	N	545	-0-	-137 B	-0-	542	2	3	9	N	3					24
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	624	2	18	9	N	16					40
03	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					40

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
10	1085	N	123	-0-	-962 B	-0-	123	2			N	-0-					153
11	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1227	2	3	9	N	3					156
12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1286	2	2	9	N	2					158
01	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1144	2	1	9	N	1					159
02	1148	N	1031	-0-	-117 B	-0-	1030	2	1	9	N	1					160
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					160

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
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					57
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					57
12	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					57
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	403	2	2	9	N	2					59
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					59
03	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					59

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
10	2736	X	2736	-0-	-0- B	-0-	2693	2	43	9	N	39					124
11	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	2230	2	69	9	N	63	168	1			19
12	1922	X	1399	-0-	-523 B	-0-	1376	2	23	9	N	21					40
01	2728	X	2484	-0-	-244 B	-0-	2465	2	19	9	N	17					57
02	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2402	2	14	9	N	13					70
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					70

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	69	1	895	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	74	1	970	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	65	1	875	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	961	N	847	-0-	-114 B	-0-	56	1	780	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	67	1	1006	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	63	1	971	2	Y	14	8	1			11
							15	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

10	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	150	1	1962	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	135	1	1764	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	136	1	1832	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	125	1	1745	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	118	1	1776	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	129	1	1985	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

10	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	140 13	1 9	1829	2	Y	12	11	1			5
11	1980	N	1950	-0-	-30	B	-0-	137 23	1 9	1790	2	Y	21	9	1			17
12	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	142 33	1 9	1909	2	Y	30	28	1			19
01	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	139 34	1 9	1937	2	Y	31	34	1			16
02	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	129 31	1 9	1941	2	Y	28	34	1			10
03	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-	143 31	1 9	2204	2	Y	28	17	1			21

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

10	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	134 4	1 9	1750	2	Y	4	7	1			1
11	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1574	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44	B	-0-	111	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1171	-0-	-720	B	-0-	79	1	1092	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	315	-0-	-1253	B	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	348	-0-	-1264	B	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

10	1302	X	239	-0-	-1063	B	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	453	-0-	-807	B	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	876	-0-	-426	B	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1129	2	Y	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2341	2	Y	-0-					-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
10	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	242	1	3155	2	Y	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	238	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3076	-0-	-334 B	-0-	213	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3393	-0-	-17 B	-0-	228	1	3165	2	Y	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	208	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0- B	-0-	223	1	3429	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	71 3	1 9	920	2	Y	3	4	1			1
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	84	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	89	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	876	-0-	-272 B	-0-	54	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1068	-0-	-141 B	-0-	65	1	1003	2	Y	-0-					-0-

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
10	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	291 6	1 9	3793	2	Y	5	8	1			1
11	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	300	1	3918	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	302	1	4072	2	Y	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0- B	-0-	293	1	4073	2	Y	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0- B	-0-	259	1	3912	2	Y	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0- B	-0-	287	1	4427	2	Y	-0-					-0-

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
10	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	133 7	1 9	1737	2	Y	6	6	1			2
11	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	135 11	1 9	1766	2	Y	10	4	1			8
12	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	141 15	1 9	1902	2	Y	14	13	1			9
01	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	135 15	1 9	1872	2	Y	14	16	1			7
02	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	116 13	1 9	1759	2	Y	12	15	1			4
03	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	131 15	1 9	2024	2	Y	14	8	1			10

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
10	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	187	1	2440	2	Y	37	21	1			18
							41	9									
11	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	178	1	2334	2	Y	113	44	1			87
							124	9									
12	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	175	1	2358	2	Y	162	147	1			102
							178	9									
01	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	172	1	2397	2	Y	162	180	1			84
							178	9									
02	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	152	1	2292	2	Y	145	178	1			51
							160	9									
03	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	160	1	2470	2	Y	149	89	1			111
							164	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	1099	1	2357	2	Y	-0-					-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	1232	1	2752	2	Y	-0-					-0-
12	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	1170	1	2507	2	Y	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0- B	-0-	1052	1	2336	2	Y	-0-					-0-
02	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	1077	1	2923	2	Y	-0-					-0-
03	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	1180	1	3341	2	Y	-0-					-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
10	3317	X	2855	-0-	-462 B	-0-	727	1	2121	2	Y	6	21	1			14
							7	9									
11	2430	X	1196	-0-	-1234 B	-0-	676	1	519	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
12	3069	X	1438	-0-	-1631 B	-0-	628	1	809	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	3069	X	962	-0-	-2107 B	-0-	712	1	248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2772	X	1664	-0-	-1108 B	-0-	627	1	1037	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2852	X	2317	-0-	-535 B	-0-	758	1	1553	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-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
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	178	1	2323	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	193	1	2523	2	Y	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	190	1	2553	2	Y	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	184	1	2554	2	Y	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	159	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	172	1	2651	2	Y	-0-					-0-

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
10	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	162	1 1 9	2109	2	Y	1	1	1			-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	163	1 2 9	2134	2	Y	2	1	1			1
12	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	168	1 2 9	2258	2	Y	2	2	1			1
01	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	154	1 2 9	2147	2	Y	2	2	1			1
02	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	138	1 2 9	2090	2	Y	2	2	1			1
03	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	153	1 1 9	2357	2	Y	1	1	1			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
10	4433	X	4430	-0-	-3	B	-0-	296	1	4134	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4373	-0-	-97	B	-0-	303	1	4070	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4394	-0-	-225	B	-0-	281	1	4113	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4058	-0-	-561	B	-0-	254	1	3804	2	Y	-0-					-0-
02	4514	X	4514	-0-	-0-	B	-0-	287	1	4227	2	Y	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	B	-0-	322	1	4912	2	Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8624	X	8624	-0-	-0-	B	-0-	577	1	8047	2	Y	-0-					-0-
11	8769	X	8769	-0-	-0-	B	-0-	608	1	8161	2	Y	-0-					-0-
12	9378	X	9378	-0-	-0-	B	-0-	600	1	8778	2	Y	-0-					-0-
01	9526	X	9526	-0-	-0-	B	-0-	596	1	8930	2	Y	-0-					-0-
02	8856	X	8856	-0-	-0-	B	-0-	562	1	8294	2	Y	-0-					-0-
03	9864	X	9864	-0-	-0-	B	-0-	606	1	9258	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	49	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	329	-0-	-211	B	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	45	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	395	-0-	-349	B	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	310	-0-	-403	B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	B	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3016	X	3016	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2801	2	Y	-0-					-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0-	B	-0-	233	1	3051	2	Y	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3070	2	Y	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3109	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3026	-0-	-26	B	-0-	188	1	2838	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2935	-0-	-444	B	-0-	179	1	2756	2	Y	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	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
10	558	N	460	-0-	-98 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	630	N	281	-0-	-349 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	713	N	323	-0-	-390 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

ARCO NO. 1 WELL #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

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

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 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
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMAS ENERGY LLC 103913
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101	7		-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	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

10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	149	1	743	3	N	-0-					22
11	750	N	553	-0-	-197	-0-	42	1	511	3	N	-0-					22
12	961	N	420	-0-	-541	-0-	14	1	406	3	N	-0-					22
01	899	N	196	-0-	-703	-0-	38	1	158	3	N	-0-					22
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	15	1	477	3	N	-0-					22
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					22

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					35
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					35
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					35
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					35
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					35
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	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

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					22
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					22
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					22
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	82	1	159	2	N	12	15	1			4
							13	9									
11	270	N	95	-0-	-175	-0-	7	1	88	2	N	-0-	2	1			2
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	2	N	-0-	2	1			-0-
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	173	208	1			62
							190	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	Y	127	94	1			95
							140	9									
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	39	1	528	2	Y	70	118	1			47
							77	9									
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	528	2	Y	71	81	1			37
							78	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	62	77	1			22
							68	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	63	38	1			47
							69	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	N	27	45	1			7
							30	9									
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	52	1	685	2	N	9	7	1			9
							10	9									
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	54	1	724	2	N	11	13	1			7
							12	9									
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	52	1	723	2	N	12	13	1			6
							13	9									
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	43	1	644	2	N	10	13	1			3
							11	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	805	2	N	11	6	1			8
							12	9									

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	201	1	2619	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	3120	X	1454	-0-	-1666	-0-	103	1	1345	2	N	5	2	1			4
							6	9									
12	3224	X	2278	-0-	-946	-0-	157	1	2112	2	N	8	7	1			5
							9	9									
01	3162	X	1808	-0-	-1354	-0-	121	1	1678	2	N	8	8	1			5
							9	9									
02	2828	X	2081	-0-	-747	-0-	129	1	1945	2	N	6	9	1			2
							7	9									
03	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	139	1	2148	2	N	7	4	1			5
							8	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	67	-0-	-150	-0-	66	2	1	9	N	1					32
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	N	1					33
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1	34	1			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	3154	2	9	9	N	8	175	1			35
11	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3120	2	28	9	N	25					60
12	3348 X	3196	-0-	-152	-0-	3190	2	6	9	N	5					65
01	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	3107	2	35	9	N	32					97
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2994	2	52	9	N	47					144
03	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3185	2	18	9	N	16					160

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

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

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	489	1	2441	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
11	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	481	1	2507	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
12	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	487	1	2532	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
01	2945 N	2721	-0-	-224	-0-	375	1	2343	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
02	2800 N	3125	-0-	325	325	453	1	2671	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	3100 N	3292	-0-	192	517	437	1	2846	2	Y	8	6	1			3
						9	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					317
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

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
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	883	1	1248	2	Y	4	15	1			11
							4	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	902	1	1148	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	881	1	1356	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	810	1	1149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	780	1	1045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	808	1	1143	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-	10	1			1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	Y	-0-					-0-

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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	40	-0-	-673	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	45	-0-	-451	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	44	1	598	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	52	1	684	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	58	1	672	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1070	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	1141	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	1000	1	2313	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	1036	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3000	-0-	-52	-0-	903	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	958	1	2316	2	Y	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	Y	135	115	1			178
							149	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1284	2	Y	117	126	1			169
							129	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	Y	229	267	1			131
							252	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	87	1	1149	2	Y	97	136	1			92
							107	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	109	1	1249	2	Y	117	141	1			68
							129	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	137	131	1			74
							151	9									

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
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	632	-0-	-174	-0-	44	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	619	-0-	-280	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-	2	1			1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	64	1	933	2	Y	17					17
							19	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	58	1	775	2	Y	28	20	1			18
							31	9									
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	55	1	727	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
02	560	N	130	-0-	-430	-0-	9	1	106	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
03	868	N	41	-0-	-827	-0-	2	1	29	2	Y	9	14	1			9
							10	9									

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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 #: RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			144
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			144
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			144
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			144
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			144
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			144

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			44
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	3		N	-0-			44
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3		N	-0-			44
01	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3		N	-0-			44
02	560 N	456	-0-	-104	-0-	456	3		N	-0-			44
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			44

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			62
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3		N	-0-			62
12	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	3		N	-0-			62
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			62
02	392 N	228	-0-	-164	-0-	228	3		N	-0-			62
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			62

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

10	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			98
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3		N	-0-			98
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3		N	-0-			98
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			98
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1 9	N	1			99
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			99

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

10	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3		N	-0-			92
11	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	3		N	-0-			92
12	341 N	51	-0-	-290	-0-	51	3		N	-0-			92
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			92
02	196 N	116	-0-	-80	-0-	116	3		N	-0-			92
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			92

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					73
11	390	N	123	-0-	-267	-0-	123	3			N	-0-					73
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					73
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					73
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	75	3	1	9	N	1					74
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					74

IP WELL SERVICE LLC 102116
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					160
11	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	2			N	-0-					160
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					160
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					160
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					160
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1456	-0-	-714	-0-	1453	2	3	9	N	3					205
11	2070	X	864	-0-	-1206	-0-	857	2	7	9	N	6	148	1			63
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2356	2	6	9	N	5					68
*01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2303	2	80	9	N	73					141
*02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2394	2	73	9	N	66					207
03	2356	X	2352	-0-	-4	-0-	2246	2	106	9	N	96					303

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					61
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					61
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					61
01	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1104	2			N	-0-					61
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					61
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					61

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

MAG EXPLORATION LLC 102971
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	419	-0-	-387	-0-	405	2	14	9	Y	13					68
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10					78
12	1023	N	261	-0-	-762	-0-	250	2	11	9	Y	10					82
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					82
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					82
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					82

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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1004	3	25	9	N	23					99
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	658	3	46	9	N	42					141
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	868	3	33	9	N	30					171
01	992	N	552	-0-	-440	-0-	533	3	19	9	N	17					188
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1680	3	173	9	N	157	180	1			165
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2175	3	163	9	N	148					313

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	NO RPT	-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

10	4557	X	3891	-0-	-666	-0-	3891	2			N	-0-					13
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					13
12	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	3427	2			N	-0-					13
01	4030	X	2550	-0-	-1480	-0-	2550	2			N	-0-					13
02	3864	X	2780	-0-	-1084	-0-	2780	2			N	-0-					13
03	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	3561	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					37
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					37
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					37
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					47
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					47
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					47
01	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	2			N	-0-					47
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					47
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	700	-0-	-850	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	647	-0-	-753	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					41
11	T. A.		264	-0-	264	264	253	2	11	9	Y	10					51
12	T. A.		346	-0-	346	610	346	2			Y	-0-					51
01	T. A.		858	-0-	858	1468	856	2	2	9	Y	2					53
02	2405	R	937	-0-	-1468	-0-	931	2	6	9	Y	5					58
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					58

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					106
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28					134
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	214	2	28	9	N	25					159
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	233	2	18	9	N	16					175
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					175

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					53
11	T. A.		327	-0-	327	327	316	2	11	9	Y	10					63
12	T. A.		432	-0-	432	759	432	2			Y	-0-					63
01	T. A.		1070	-0-	1070	1829	1070	2			Y	-0-					63
02	2993	R	1164	-0-	-1829	-0-	1164	2			Y	-0-					63
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					63

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					89
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					89
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					89
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					89
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					89
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					86
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					86
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					86
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					86
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-					86
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					39
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					39
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	181	3	3	9	N	3					42
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					42
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	3			N	-0-					42
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

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
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7					34
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	3	12	9	N	11					45
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	N	9					54
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					54
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					54
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					54

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					29
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					29
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					29
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					29
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	47	3			N	-0-					29
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2026

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
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	22	2	44	9	N	40					105
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	71	2	52	9	N	47	111	1			41
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	283	2	53	9	N	48					89
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	228	2	33	9	N	30	68	1			51
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	242	2	15	9	N	14					65
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					68
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	54	1			14
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					14
01	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					14
02	756 N	280	-0-	-476	-0-	280	2			N	-0-					14
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					14

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

10	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					47
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					47
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					47
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					47
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	N	-0-					47
03	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	496	#	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					29
11	420	#	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					29
12	434	#	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					29
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					29
02	252	#	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					29
*03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					42
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
12	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					42
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					42
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					42
*03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	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
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					15
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					15
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					15
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	53	2	52	9	N	47	47	1			-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	53	2	55	9	N	50	50	1			-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	9	N	50	111	1			1631
11	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	1619	2	88	9	N	80					1711
12	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					1711
01	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1367	2	55	9	N	50	116	1			1645
02	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					1645
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1645

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	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
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		385	-0-	385	829	385	2			Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					4
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	901	2	2	9	Y	2					6
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	900	2	4	9	Y	4	6	1			4
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			Y	-0-					4
03	899	N	683	-0-	-216	-0-	681	2	2	9	Y	2	5	1			1

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					231
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					231
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					231
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	3					234
							3	9									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					234
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					234

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5	167	1			98
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13	9	N	12					110
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					115
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5					120
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					72
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					72
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					72
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					72
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8	N	8	-0-	-0-	B -0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	B -0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	B -0-	64	3			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	B -0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	B -0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	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
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-

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
10	2190	N	2190	-0-	-0-	B -0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	B -0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2190	-0-	-11	B -0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2047	-0-	-154	B -0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1943	-0-	-17	B -0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2131	-0-	-70	B -0-	2131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLAS OPERATING LLC 036587
CHRISTOPHER WELL #: RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
01	0 N	403	-0-	403	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281

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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					45
11	810	N	35	-0-	-775	-0-	35	2			N	-0-					45
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2008	2	24	9	N	22	13	8			54
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14	4	8			64
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					69
03	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	213	2	2	9	N	2					71

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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					288
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					288
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					288
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					288
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					288
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					68
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					68
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					68
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					68
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					68
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					2
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					2
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					252
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					252
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					252
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					252
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					252
03	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	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
10	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	2706	2	9	9	N	8					185
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2844	2	13	9	N	12					197
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3277	2	11	9	N	10					207
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3358	2	11	9	N	10	185	1			32
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2964	2	147	9	N	134					166
03	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	2976	2	70	9	N	64					230

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	82	1	576	2	Y	-0-					6
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	82	1	607	2	Y	-0-					6
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	Y	12					18
							13	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	Y	-0-					18
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	Y	3	13	1			8
							3	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	700	2	Y	20					28
							22	9									

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
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	201	1	667	2	Y	-0-					40
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	169	1	1256	2	Y	-0-					40
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	252	1	1816	2	Y	23					63
							25	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	244	1	1938	2	Y	-0-					63
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	189	1	1952	2	Y	3	13	1			53
							3	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1013	2	Y	20					73
							22	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	104	1	732	2	Y	-0-					22
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	100	1	740	2	Y	-0-					22
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	Y	12					34
							13	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	861	2	Y	-0-					34
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	Y	3	13	1			24
							3	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	2	Y	20					44
							22	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					33
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					33
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					33
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					33
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					33
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					33

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	252	1	1784	2	Y	-0-					7
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	Y	21					28
							23	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	73	1	525	2	Y	-0-					28
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	176	1	1395	2	Y	-0-					28
02	2800	N	3035	-0-	235	235	268	1	2767	2	Y	-0-	11	1			17
03	2091	N	1856	-0-	-235	-0-	8	1	1848	2	Y	-0-					17

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
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	181	1	1295	2	Y	-0-					47
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	Y	-0-					47
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	190	1	1371	2	Y	23					70
							25	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	-0-					70
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	98	1	1009	2	Y	3	13	1			60
							3	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	6	1	1112	2	Y	20					80
							22	9									

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					64
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					64
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					64
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	N	137					201
							151	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	476	1	3200	2	Y	-0-					21
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	287	1	2132	2	Y	21					42
							23	9									
12	2480	X	1451	-0-	-1029	-0-	177	1	1274	2	Y	-0-					42
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	313	1	2484	2	Y	-0-					42
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	280	1	2885	2	Y	-0-	11	1			31
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	20	1	3774	2	Y	-0-					31

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
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	404	1	2937	2	Y	-0-					26
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	293	1	2182	2	Y	21					47
							23	9									
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	357	1	2570	2	Y	-0-					47
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	325	1	2576	2	Y	-0-					47
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	278	1	2865	2	Y	-0-	12	1			35
03	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	15	1	3055	2	Y	-0-					35

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3		N	-0-			-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3		N	-0-			-0-
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3		N	-0-			-0-
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3		N	-0-			-0-
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3		N	-0-			-0-
03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3		N	-0-			-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3		N	-0-			-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		N	-0-			-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3		N	-0-			-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

10	7247	X	4354	-0-	-2893	-0-	4354	3		N	-0-			-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3		N	-0-			-0-
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

10	7223	X	5470	-0-	-1753	-0-	5470	3		N	-0-			-0-
11	6990	X	5955	-0-	-1035	-0-	5955	3		N	-0-			-0-
12	7533	X	5241	-0-	-2292	-0-	5241	3		N	-0-			-0-
01	7533	X	3400	-0-	-4133	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
02	6804	X	2397	-0-	-4407	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
03	6169	X	6163	-0-	-6	-0-	6163	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 #: 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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	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
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3		N	-0-			-0-
11	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	5473	3		N	-0-			-0-
12	6696	X	4891	-0-	-1805	-0-	4891	3		N	-0-			-0-
01	6696	X	3678	-0-	-3018	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
02	6048	X	4332	-0-	-1716	-0-	4332	3		N	-0-			-0-
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	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
10	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	572	-0-	-730	-0-	572	3		N	-0-			-0-
01	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	3		N	-0-			-0-
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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 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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	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
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	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
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	837	N	539	-0-	-298	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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 #: 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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

10	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5092	-0-	-38	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	1905	-0-	-2855	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	2408	-0-	-3017	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 03/17/2026 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7197 - 8356

10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1205	-0-	-111	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	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 #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	1739	-0-	-3190	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3581	-0-	-949	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2682	-0-	-168	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2214	-0-	-638	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2053	-0-	-675	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	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
10	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	930	X	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	868	X	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	961	X	869	-0-	-92	-0-	869	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
10	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	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 #: 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
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3655	-0-	555	623	3655	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2929	-0-	129	752	2929	3			N	-0-					-0-
03	3779	X	3027	-0-	-752	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2476	-0-	-156	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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 #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	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
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	2040	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
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	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 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-		-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1604	-0-		-316	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1627	-0-		-357	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1703	-0-		-126	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1586	-0-		-26	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	512	-0-		-139	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	630	N	395	-0-		-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	651	N	513	-0-		-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	527	N	296	-0-		-231	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-		-76	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	527	N	336	-0-		-191	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-		-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-		-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-		-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-		-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	756	N	734	-0-		-22	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-		-77	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	984	N	984	-0-		-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-		-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-		-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-		-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4000	-0-	-743	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3471	-0-	-1119	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2742	-0-	-1691	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3384	-0-	-620	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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 #: 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
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7632 - 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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					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
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1242	-0-	-354	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	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
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2368	-0-	-360	-0-	2368	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
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1885	-0-	-19	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	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
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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 #: 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
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	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
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3219	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
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2865	-0-	-917	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2816	-0-	-600	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	3286	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
10	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
10	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1481	-0-	-472	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1287	-0-	-309	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	1470	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
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	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 #: 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
10	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	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
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2234	-0-	-866	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1904	-0-	-56	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1050	-0-	-686	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	948	-0-	-592	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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 #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
10	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2246	-0-	-885	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2001	-0-	-1006	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1955	-0-	-761	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	2592	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
10	3100	N	3677	-0-	577	940	3677	3			N	-0-					-0-
11	4083	X	3143	-0-	-940	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	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 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
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1959	-0-	-242	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1655	-0-	-333	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1703	-0-	-498	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-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 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5809	-0-	-422	-0-	5809	3			N	-0-					-0-

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
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	930	-0-	-496	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
10	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	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
10	4557	X	4191	-0-	-366	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4065	-0-	-345	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3976	-0-	-581	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3638	-0-	-170	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	3901	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
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	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
10	3627	X	2132	-0-	-1495	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	3614	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 #: 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
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	980	N	810	-0-	-170	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	1864	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
10	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	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
10	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4191	-0-	1091	1091	4191	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
10	4774	X	4672	-0-	-102	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	4561	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
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	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 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
10	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	961	N	546	-0-	-415	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1247	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
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	651	N	232	-0-	-419	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2983	-0-	183	183	2983	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3686	-0-	586	769	3686	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
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	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
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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
10	3100	N	3668	-0-	568	568	3668	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2930	-0-	-70	498	2930	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2540	-0-	-498	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2224	-0-	-100	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	2240	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 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
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2255	-0-	-355	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2200	-0-	-404	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	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
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1578	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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
10	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5423	-0-	-577	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5226	-0-	-1098	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	4067	-0-	-1645	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	3955	-0-	-2245	-0-	3955	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 #: 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
10	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	2994	-0-	-1038	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	4288	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
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	900	N	521	-0-	-379	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	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
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	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
10	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	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
10	3100	N	3211	-0-	111	786	3211	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3068	-0-	-786	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1798	-0-	-862	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2361	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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	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 #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4722	-0-	-269	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3672	-0-	-500	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4567	-0-	-579	-0-	4567	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5659	-0-	-138	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4585	-0-	-595	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4410	-0-	-1263	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3425	-0-	-75	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

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
10	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	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
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	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
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1708	-0-	-431	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	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
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	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
10	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1797	-0-	-483	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 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
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

10	1426	N	244	-0-	-1182	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

10	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5244	-0-	-646	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	2092	-0-	-3228	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1828	-0-	-542	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2949	-0-	149	149	2949	3			N	-0-					-0-
03	2304	N	2155	-0-	-149	-0-	2155	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 #: 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
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1136	-0-	-208	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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
10	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4899	-0-	-154	-0-	4899	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2272	-0-	-108	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3615	-0-	815	892	3615	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3371	-0-	271	1163	3371	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1409	-0-	-103	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	697	-0-	-667	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	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 #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4235	-0-	-601	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2952	-0-	-148	173	2952	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2563	-0-	-209	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
10	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	4466	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
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	4217	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
10	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4201	-0-	-329	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4392	-0-	-10	-0-	4392	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
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	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 #: 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
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	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
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-					8
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					8
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					8
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					8
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					8
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					8

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
10	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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
10	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1490	-0-	-850	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1435	-0-	-1169	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1409	-0-	-792	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	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
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	980	N	890	-0-	-90	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	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 #: 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
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2822	-0-	-1456	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	2782	-0-	-1082	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3687	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
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	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
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	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
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4558	-0-	-174	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	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
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3803	-0-	703	703	3803	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
10	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3682	-0-	-218	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3642	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 #: 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
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	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
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

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
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1381	-0-	-417	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1176	-0-	-224	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1426	-0-	-142	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	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 #: 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
10	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1465	-0-	-187	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	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
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	124	X	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	124	X	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4167	-0-	-142	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3916	-0-	-4	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	4212	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
10	11423	X	5209	-0-	-6214	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	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
10	4066	X	3059	-0-	-1007	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2646	-0-	-14	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	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
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	1304	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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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 #: 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
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	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
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	904	-0-	-336	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4083	-0-	983	2908	4083	3			N	-0-					-0-
11	6498	X	3590	-0-	-2908	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	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
10	5766	X	5400	-0-	-366	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4837	-0-	-743	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5074	-0-	-692	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	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
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	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
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
10	2800	N	2744	-0-	-56	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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 #: 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
10	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2157	-0-	-912	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2557	-0-	-159	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2725	-0-	-158	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2719	-0-	-195	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

10	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2100	-0-	-1279	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1477	-0-	-1902	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1822	-0-	-1230	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	757	-0-	-279	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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 #: 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
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1080	-0-	-842	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	599	-0-	-1137	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	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
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

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
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	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
10	3100	N	4648	-0-	1548	4994	4648	3			N	-0-					-0-
11	9311	X	4317	-0-	-4994	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	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
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	1507	-0-	-89	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			12
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			12
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			12

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2025

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-			-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-			-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			28
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3		N	-0-			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	3		N	-0-			-0-
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	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 #: 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
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1597	-0-	-353	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1428	-0-	-649	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1408	-0-	-731	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

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

10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	2	7	9	N	6					128
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1066	2	6	9	N	5					133
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	N	10					143
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	2	13	9	N	12					155
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6	9	N	5					160
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					165

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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
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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

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-

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

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-

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	230 80	1 9	3576	2	Y	73	179	1	1	8	42
11	3900	X	3411	-0-	-489	-0-	205 58	1 9	3148	2	Y	53	1	8			94
12	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	222 78	1 9	3294	2	Y	71					165
01	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	237 59	1 9	3313	2	Y	54	163	1	1	8	55
02	3556	X	2094	-0-	-1462	-0-	138 55	1 9	1901	2	Y	50	1	8			104
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

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

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3833	-0-	733	1202	3658	2	175	9	N	159	188	1			364
11	3000	N	3837	-0-	837	2039	3701	2	136	9	N	124					488
12	6262	X	4223	-0-	-2039	-0-	4083	2	140	9	N	127	177	1			438
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3410	2	199	9	N	181	185	1			434
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3376	2	123	9	N	112	196	1			350
*03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3660	2	117	9	N	106					456

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
10	930	N	505	-0-	-425	-0-	499	2	6	9	N	5					168
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					172
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					177
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					177
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	417	2	6	9	N	5					182
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	452	2	3	9	N	3					185

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
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3					28
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2					30
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6					36
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					41
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					44
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					46

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					5
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					5
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	4			N	-0-					5
03	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	497	9	Y	452	476	1	2	8	57
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	95	1	449	9	Y	408	351	1	2	8	112
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	103	1	561	9	Y	510	540	1	2	8	80
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	89	1	619	9	Y	563	499	1	1	8	143
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	9	Y	413	454	1			102
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	99	1	587	9	Y	534	516	1	1	8	119

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	181	1	98	9	Y	89	93	1			12
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	169	1	92	9	Y	84	73	1			23
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	138	1	87	9	Y	79	90	1			12
*01	279	N	268	-0-	-11	-0-	148	1	120	9	Y	109	93	1			28
*02	252	N	115	-0-	-137	-0-	58	1	57	9	Y	52	67	1			13
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	146	1	100	9	Y	91	84	1			20

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
*01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
*02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	182	1	524	9	Y	476	505	1			60
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	166	1	485	9	Y	441	380	1			121
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	174	1	587	9	Y	534	571	1			84
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	148	1	650	9	Y	591	525	1			150
*02	616	N	557	-0-	-59	-0-	89	1	468	9	Y	425	468	1			107
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	165	1	614	9	Y	558	538	1			127

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	136	1	119	9	Y	108	125	1			14
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	126	1	111	9	Y	101	87	1			28
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	156	1	158	9	Y	144	149	1			23
*01	248	N	171	-0-	-77	-0-	74	1	97	9	Y	88	88	1			23
*02	224	N	128	-0-	-96	-0-	50	1	78	9	Y	71	77	1			17
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	120	1	133	9	Y	121	111	1			27

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	622	1	781	9	Y	710	738	1			87
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	523	1	669	9	Y	608	528	1			167
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	545	1	807	9	Y	734	786	1			115
*01	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	463	1	678	9	Y	616	577	1			154
*02	1120	N	843	-0-	-277	-0-	307	1	536	9	Y	487	519	1			122
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	609	1	760	9	Y	691	655	1			158

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	784	-0-	-239	-0-	763	2	21	9	N	19					42
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	726	2	30	9	N	27					69
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	793	2	15	9	N	14					83
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	755	2	25	9	N	23					106
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	N	15	91	1			30
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					30

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	94	1	83	2	N	-0-					47
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					47
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					47
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					47
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
10	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					18
12	14B2	EXT	400	-0-	400	447	16	1	384	2	N	-0-					18
01	457	X	10	-0-	-447	-0-	10	2			N	-0-					18
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					100
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					100
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					100
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	5	1	146	2	N	-0-					100
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	N	-0-					100
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	595	2	N	-0-					100

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	905					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	905					N	-0-					58
12	1215	X	310	-0-	-905	-0-	12	1	298	2	N	-0-					58
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					58
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					58
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	2	1	192	2	N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					100
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					100
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					100
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					100
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	N	-0-					100

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					60
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					60
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					60
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					60
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	2	N	-0-					60

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1192	-0-	-213	-0-	1192	2			N	-0-					47
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					47
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	92	1	2275	2	N	-0-					47
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	54	1	1635	2	N	-0-					47
*02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	29	1	1344	2	N	-0-					47
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	23	1	2583	2	N	-0-					47

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26		26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-			-0-
12	278	X	-0-	-0-	-278	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			72
11	1530	X	305	-0-	-1225	-0-	305	2			N	-0-			72
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	80	1	1997	2	N	-0-			72
01	1581	X	1319	-0-	-262	-0-	42	1	1277	2	N	-0-			72
*02	1428	X	1164	-0-	-264	-0-	25	1	1139	2	N	-0-			72
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	28	1	3115	2	N	-0-			72

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			35
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			35
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			35
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

10	14B2 EXT		925	-0-	925	2095	925	2			N	-0-			48
11	14B2 EXT		183	-0-	183	2278	183	2			N	-0-			48
12	2539	X	261	-0-	-2278	-0-	10	1	251	2	N	-0-			48
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			48
*02	168	N	70	-0-	-98	-0-	1	1	69	2	N	-0-			48
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-			48

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

10	14B2 EXT		16	-0-	16	16	8	1	8	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		59	-0-	59	75	59	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-			-0-
01	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	148	1	131	2	N	-0-			88
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-			88
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			88
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	2	1	59	2	N	-0-			88
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			88
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			88

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	13	1	11	2	N	-0-					57
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					57
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					57
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					57
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					57
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					57

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	69	1	62	2	N	-0-					22
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					22
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					22

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	574	1	511	2	N	-0-					48
11	780	N	90	-0-	-690	-0-	90	2			N	-0-					48
12	806	N	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-					48
01	806	N	319	-0-	-487	-0-	10	1	309	2	N	-0-					48
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					48
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	8	1	228	2	N	-0-					48

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					15
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					15
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					15
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
*02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	N	-0-					15
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	N	-0-					15

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

10	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-					88
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					88
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	54	1	1330	2	N	-0-					88
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	76	1	2297	2	N	-0-					88
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	37	1	1691	2	N	-0-					88
03	3100	N	3803	-0-	703	703	34	1	3769	2	N	-0-					88

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

10	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-					108
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					108
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	177	1	4422	2	N	-0-					108
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	114	1	3489	2	N	-0-					108
*02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	78	1	3573	2	N	-0-					108
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	70	1	7822	2	N	-0-					108

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
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	57	1	50	2	N	-0-					93
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					93
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					93
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					93
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					93
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-					93

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	2	N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3466	-0-	366	366	31	1	3435	2	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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	84	1	74	2	N	-0-					55
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					55
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					55
*02	84	N	28	-0-	-56	-0-	1	1	27	2	N	-0-					55
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					108
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					108
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-					108
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					108
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					108
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	2	N	-0-					108

SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					74
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					74
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					74
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					74
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					27
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27

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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2025

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

10	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	3			N	-0-					18
11	660	N	210	-0-	-450	-0-	210	3			N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

10	1922	N	1295	-0-	-627	-0-	35	1	1259	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	1					2
							1	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1238	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	29	1	958	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	656	-0-	-632	-0-	14	1	642	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	24	1	1025	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	927	-0-	-406	-0-	25	1	901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	31	1	1135	2	Y	1					2
							1	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1092	N	514	-0-	-578	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					1
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16492	X	14453	-0-	-2039	-0-	386	1	14025	2	Y	38	74	1			54
							42	9									
11	15960	X	14228	-0-	-1732	-0-	381	1	13800	2	Y	43					97
							47	9									
12	15996	X	14129	-0-	-1867	-0-	391	1	13696	2	Y	38	75	1			60
							42	9									
01	15438	X	14656	-0-	-782	-0-	430	1	14181	2	Y	41	72	1			29
							45	9									
02	13832	X	8997	-0-	-4835	-0-	187	1	8781	2	Y	26					55
							29	9									
03	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	379	1	15902	2	Y	40	73	1			22
							44	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19592	X	16993	-0-	-2599	-0-	453	1	16454	2	Y	78	98	1	26	8	73
							86	9									
11	18240	X	16778	-0-	-1462	-0-	449	1	16244	2	Y	77	17	8			133
							85	9									
12	18135	X	16469	-0-	-1666	-0-	455	1	15935	2	Y	72	101	1	21	8	83
							79	9									
01	17143	X	16854	-0-	-289	-0-	494	1	16273	2	Y	79	100	1	23	8	39
							87	9									
02	15652	X	10282	-0-	-5370	-0-	213	1	9994	2	Y	68	32	8			75
							75	9									
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	435	1	18255	2	Y	110	101	1	56	8	28
							121	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1501	2	N	-0-					21
11	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					21
12	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	35	1	1189	2	N	-0-					21
01	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	45	1	1133	2	N	-0-					21
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1131	2	N	-0-					21
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	2	N	-0-					21

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	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

10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	N	19					115
							21	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-	85	1			30
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	698	2	N	28					58
							31	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	919	2	N	86	86	1			58
							95	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	708	2	N	-0-					58
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	N	5	63	1			-0-
							6	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	129	1	3311	2	N	10					98
							11	9									
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	111	1	3144	2	N	11					109
							12	9									
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	97	1	3251	2	N	23	53	1			79
							25	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	119	1	2976	2	N	11					90
							12	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	129	1	2951	2	N	18	54	1			54
							20	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	152	1	3176	2	N	-0-					54

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	177	1			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 6 RRCID -> 299974 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5907 - 6112

10	3441	X	2355	-0-	-1086	-0-	86	1	2216	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
11	2970	X	2395	-0-	-575	-0-	80	1	2264	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	78	1	2632	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2222	-0-	-103	-0-	79	1	2005	2	N	125	75	1			50
							138	9									
02	2184	N	1296	-0-	-888	-0-	53	1	1208	2	N	32					82
							35	9									
03	2511	N	534	-0-	-1977	-0-	25	1	509	2	N	-0-	49	1			33

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		1177	-0-	1177	1177	183	1	966	2	N	25					25
							28	9									
*03	2608	X	1431	-0-	-1177	-0-	706	1	703	2	N	20					45
							22	9									

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 9461

10	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	60	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	56	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	55	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	70	1	1757	2	N	70					70
							77	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1752	2	N	-0-					70
03	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	80	1	1671	2	N	-0-					70

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1545	2	N	-0-					106
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	35	1	977	2	N	-0-					106
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	2	N	-0-					106
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	1349	2	N	-0-					106
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	N	-0-					106
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					57
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	2	N	-0-					38
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1417	2	N	4					42
							4	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	42	1	1428	2	N	-0-					42
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	57	1	1413	2	N	-0-					42
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	55	1	1244	2	N	3					45
							3	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	N	-0-					45

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
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	76	1	1954	2	N	-0-					84
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	83	1	2350	2	N	-0-					84
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	61	1	2065	2	N	-0-					84
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	92	1	2316	2	N	-0-					84
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1740	2	N	8					92
							9	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1760	2	N	-0-					92

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 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
10	527	N	101	-0-	-426	-0-	97	1	4	2	N	-0-					120
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	13	1	388	2	N	-0-					120
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	50	1	1685	2	N	-0-					120
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	831	2	N	-0-					120
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-					120
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-	51	1			69

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	30	1	763	2	N	-0-					20
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	24	1	692	2	N	-0-					20
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	22	1	734	2	N	-0-					20
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	28	1	721	2	N	-0-					20
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	N	-0-					20
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	33	1	692	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	68	98	1			132
							75	9									
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	771	2	N	108	113	1			127
							119	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	24	101	1			50
							26	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	157					207
							173	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	107	142	1			172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	60	1	1557	2	N	-0-					27
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	52	1	1464	2	N	-0-					27
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	N	-0-					27
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1469	2	N	-0-					27
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1327	2	N	-0-					27
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-					47
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	N	-0-					47
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	N	-0-					47
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	114	2	N	21					68
							23	9									
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	5	1	103	2	N	1					69
							1	9									
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					69

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

10	2015	N	1241	-0-	-774	-0-	1241	1			N	-0-					38
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	65	1	2210	2	N	-0-					38
12	2263	N	1818	-0-	-445	-0-	53	1	1765	2	N	-0-					38
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	64	1	1601	2	N	-0-					38
02	2128	N	1691	-0-	-437	-0-	71	1	1620	2	N	-0-					38
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	111	1	2339	2	N	-0-					38

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	33	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	42	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	42	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	49	1	1035	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	75	1	1909	2	N	28	59	1			109
							31	9									
11	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	58	1	1664	2	N	31	72	1			68
							34	9									
12	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	45	1	1519	2	N	31	69	1			30
							34	9									
01	2015	N	1657	-0-	-358	-0-	62	1	1572	2	N	21					51
							23	9									
02	1652	N	1610	-0-	-42	-0-	65	1	1482	2	N	57					108
							63	9									
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1831	2	N	-0-	78	1			30

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					107
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	65	1	1832	2	N	-0-					107
12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	56	1	1856	2	N	52	116	1			43
							57	9									
01	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	72	1	1823	2	N	22					65
							24	9									
02	1764	N	1740	-0-	-24	-0-	72	1	1647	2	N	19					84
							21	9									
03	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	85	1	1784	2	N	-0-					84

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	N	-0-					272
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	20	1	576	2	N	-0-					272
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	17	1	571	2	N	-0-					272
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	22	1	539	2	N	-0-					272
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	22	1	489	2	N	-0-					272
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	25	1	516	2	N	-0-					272

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	45	1	1173	2	N	8					77
							9	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	2	N	27					104
							30	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	36	1	1221	2	N	8					112
							9	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	47	1	1199	2	N	-0-					112
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	N	18					130
							20	9									
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	N	-0-					130

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	38	1	971	2	N	-0-					55
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					55
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	141	99	1			97
							155	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	51	1	1302	2	N	25					122
							28	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	N	37	65	1			94
							41	9									
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	62	1	1290	2	N	-0-	33	1			61

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1612	X	1352	-0-	-260	-0-	49	1	1237	2	N	60					131
							66	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	124	1	3508	2	N	77	76	1			132
							85	9									
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	94	1	3141	2	N	52	80	1			104
							57	9									
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	2	N	46					150
							51	9									
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	2	N	128	149	1			129
							141	9									
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-					129

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-					497
11	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	63	1	1776	2	N	-0-					497
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	N	-0-					497
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	N	-0-					497
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	N	-0-					497
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2175	2	N	-0-					497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

10	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	90	1	2313	2	N	-0-					70
11	3360	X	899	-0-	-2461	-0-	31	1	868	2	N	-0-					70
12	3472	X	2145	-0-	-1327	-0-	62	1	2083	2	N	-0-					70
01	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	116	1	2931	2	N	-0-					70
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	122	1	2784	2	N	7					77
							8	9									
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	150	1	3143	2	N	-0-					77

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			75
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	1	1	35	2	N	-0-			75
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-			75
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			75
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-			75
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-			75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	97	1	434	2	N	-0-			99
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	N	-0-			99
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			99
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	156	1	770	2	N	-0-			99
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	457	1	302	2	N	-0-			99
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	151	1	686	2	N	-0-			99

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1819	1	66	2	N	-0-			147
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	50	1	1575	2	N	-0-			147
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	48	1	1624	2	N	-0-			147
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	2	N	-0-			147
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-			147
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	N	-0-			147

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			33
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 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
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	1	1	49	2	N	-0-			190
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	260	1	42	2	N	-0-			190
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			190
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-			190
02	280	N	42	-0-	-238	-0-	24	1	18	2	N	-0-			190
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-			190

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
10	961	N	402	-0-	-559	-0-	388	1	14	2	N	-0-			71
11	930	N	61	-0-	-869	-0-	2	1	59	2	N	-0-			71
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	37	1	1245	2	N	-0-			71
*01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	106	1	2682	2	N	-0-			71
*02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	108	1	2480	2	N	-0-			71
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	138	1	2908	2	N	-0-			71

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
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	1			N	-0-			58
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	691	2	N	-0-			58
12	558	N	268	-0-	-290	-0-	7	1	261	2	N	-0-			58
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	2	N	-0-			58
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	N	-0-			58
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	N	-0-			58

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1140	1	635	2	N	-0-			133
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	2	N	-0-			133
12	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-			133
01	775	N	40	-0-	-735	-0-	1	1	39	2	N	-0-			133
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	183	1	816	2	N	-0-			133
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	2	N	-0-			133

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
10	1209	N	499	-0-	-710	-0-	321	1	178	2	N	-0-			182
11	1380	N	490	-0-	-890	-0-	46	1	444	2	N	-0-			182
12	1426	N	637	-0-	-789	-0-	637	2			N	-0-			182
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	8	1	425	2	N	-0-			182
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	287	1	1283	2	N	-0-			182
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	99	1	1686	2	N	-0-			182

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	77	1	1966	2	N	-0-			141
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	2	N	-0-			141
12	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	52	1	1741	2	N	-0-			141
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	69	1	1725	2	N	-0-			141
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	2	N	-0-			141
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	83	1	1755	2	N	-0-			141

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
10	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			18
01	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-			18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			32
11	270	N	50	-0-	-220	-0-	2	1	48	2	N	-0-			32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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
10	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	82	1	2107	2	N	-0-			311
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	73	1	2064	2	N	-0-			311
12	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	63	1	2086	2	N	-0-			311
01	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	78	1	1966	2	N	-0-			311
02	1988	N	1832	-0-	-156	-0-	76	1	1756	2	N	-0-			311
03	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	78	1	1646	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
10	14B2 EXT		50	-0-	50	4786	50	2			N	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4786					N	-0-			21
12	4786	X	-0-	-0-	-4786	-0-					N	-0-			21
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			21
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-			21
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-					70
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					70
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					70
01	775	N	80	-0-	-695	-0-	3	1	77	2	N	-0-					70
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	-0-					126
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	2	N	-0-					126
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	35	1	1152	2	N	-0-					126
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	41	1	1036	2	N	-0-					126
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	43	1	992	2	N	-0-					126
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	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
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					95
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					95
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	807	2	N	-0-					95
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	29	1	743	2	N	-0-					95
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	26	1	605	2	N	-0-					95
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-					95

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1326	1	739	2	N	-0-					81
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	471	2	N	-0-					81
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					81
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	11	1	566	2	N	-0-					81
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	128	1	573	2	N	-0-					81
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-					81

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	N	-0-					365
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	63	1	1788	2	N	-0-					365
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	54	1	1828	2	N	-0-					365
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	69	1	1746	2	N	-0-					365
02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	69	1	1590	2	N	-0-					365
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	85	1	1791	2	N	-0-					365

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
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	107	1	4	2	N	-0-					61
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	731	2	N	-0-					61
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-					61
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	2	N	-0-					61
02	364	N	74	-0-	-290	-0-	2	1	72	2	N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4524	1	163	2	N	-0-					135
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	187	1	6028	2	N	-0-					135
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	174	1	5821	2	N	-0-					135
*01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	216	1	5423	2	N	-0-					135
*02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	219	1	5015	2	N	-0-					135
*03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	267	1	5587	2	N	-0-					135

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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					224
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					224
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					224
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	155	1	3980	2	N	-0-					316
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	2	N	-0-					316
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	117	1	3943	2	N	-0-					316
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	157	1	3946	2	N	-0-					316
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	153	1	3495	2	N	-0-					316
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	183	1	3831	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
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	391	1	6787	2	N	-0-					263
11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	625	1	8089	2	N	-0-					263
12	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	632	1	7851	2	N	-0-					263
01	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	873	1	6960	2	N	-0-					263
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	871	1	6913	2	N	-0-					263
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	968	1	8064	2	N	-0-					263

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
10	1767	N	622	-0-	-1145	-0-	622	1			N	-0-					83
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	72	1	2272	2	N	-0-					83
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	N	-0-					83
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	2	N	-0-					83
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	N	-0-					83
03	3100	N	3469	-0-	369	369	158	1	3311	2	N	-0-					83

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
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	1			N	-0-					95
11	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	202	1	6133	2	N	-0-					95
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	127	1	4233	2	N	-0-					95
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	270	1	6795	2	N	-0-					95
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	233	1	5339	2	N	-0-					95
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	299	1	6264	2	N	-0-					95

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
10	4030	X	2109	-0-	-1921	-0-	2035	1	74	2	N	-0-					155
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	176	1	5718	2	N	-0-					155
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	130	1	4364	2	N	-0-					155
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	145	1	3640	2	N	-0-					155
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	167	1	3815	2	N	-0-					155
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	218	1	4586	2	N	-0-					155

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
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1059	1	4728	2	N	-0-					201
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	442	1	5112	2	N	-0-					201
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					201
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	995	1	4926	2	N	-0-					201
*02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	944	1	4248	2	N	-0-					201
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1031	1	4705	2	N	-0-					201

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

EQV OPERATING LLC 101634
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					86
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					86
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3			N	-0-					86
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					86
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	17	3	35	9	N	32					110
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	40	3	21	9	N	19					129
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					129
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					129
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
10	6448	X	6200	-0-	-248	-0-	6187	3	13	9	N	12	2	8			90
11	6150	X	5959	-0-	-191	-0-	5940	3	19	9	N	17	4	8			103
12	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	6104	3	19	9	N	17	10	8			110
01	6262	X	6062	-0-	-200	-0-	6027	3	35	9	N	32	10	8			132
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT					132
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					132

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
10	7471	X	6529	-0-	-942	-0-	6528	3	1	9	N	1	1	8			32
11	7050	X	6239	-0-	-811	-0-	6237	3	2	9	N	2	2	8			32
12	7440	X	6213	-0-	-1227	-0-	6207	3	6	9	N	5	5	8			32
01	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	6945	3	6	9	N	5	5	8			32
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					32
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-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
10	23684	X	21866	-0-	-1818	-0-	21819	3	47	9	N	43	11	8			75
11	22470	X	20874	-0-	-1596	-0-	20831	3	43	9	N	39	9	8			105
12	22754	X	21269	-0-	-1485	-0-	21228	3	41	9	N	37	22	8			120
01	22506	X	20798	-0-	-1708	-0-	20707	3	91	9	N	83	22	8			181
02	20048	X	NO RPT	-0-	-20048	-0-					N	NO RPT					181
03	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT					181

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
*09	1700	N	338	-0-	-1362	395	30	1 11 9	297	2	Y	10	7	1			3
*10	848	N	453	-0-	-395	-0-	42	1 4 9	407	2	Y	4	7	1			-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	447	2	Y	3	3	1			-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	609	2	Y	3	3	1			-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	622	2	Y	3	3	1			-0-
*02	476	N	120	-0-	-356	-0-	13	1 3 9	104	2	Y	3	3	1			-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	110	2	Y	3	3	1			-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
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-

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
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	1177	2	Y	3	5	1			-0-
11	1260	X	1101	-0-	-159	-0-	102	1 3 9	996	2	Y	3	2	1			1
12	1147	X	1114	-0-	-33	-0-	110	1 6 9	998	2	Y	5					6
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	1071	2	Y	1	3	1			4
*02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	114	1 3 9	914	2	Y	3	3	1			4
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	1010	2	Y	3	3	1			4

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
10	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	752	1	7350	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	8490	X	7497	-0-	-993	-0-	696	1	6791	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	8680	X	6764	-0-	-1916	-0-	669	1	6085	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	8184	X	7231	-0-	-953	-0-	659	1	6560	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	842	1	6764	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	869	1	8480	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

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
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	522	1	5101	2	Y	11	16	1			1
							12	9									
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	465	1	4536	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	517	1	4700	2	Y	19					21
							21	9									
*01	5208	X	5205	-0-	-3	-0-	475	1	4730	2	Y	-0-	10	1			11
*02	5096	X	4494	-0-	-602	-0-	497	1	3989	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
03	5642	X	4610	-0-	-1032	-0-	427	1	4172	2	Y	10	10	1			7
							11	9									

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	C M	COND PROD	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-

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	C M	COND PROD	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-

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
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					64
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					64
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1299	2	110	9	N	100	164	1			-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1227	2	77	9	N	70					70
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					70
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					70

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2086	-0-	-1014	4842	193	1 3 9	1890	2	Y	3	5	1			-0-
11	3000	N	1685	-0-	-1315	3527	156	1 3 9	1526	2	Y	3	2	1			1
12	3100	N	1578	-0-	-1522	2005	155	1 9 9	1414	2	Y	8					9
*01	3100	N	1569	-0-	-1531	474	143	1	1426	2	Y	-0-	3	1			6
*02	1789	N	1315	-0-	-474	-0-	145	1 2 9	1168	2	Y	2	3	1			5
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	1410	2	Y	3	3	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	1116	2	Y	2	4	1			-0-
11	1380	X	946	-0-	-434	-0-	88	1 3 9	855	2	Y	3	2	1			1
12	1302	X	960	-0-	-342	-0-	95	1 6 9	859	2	Y	5					6
*01	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	105	1	1049	2	Y	-0-	3	1			3
*02	1120	X	328	-0-	-792	-0-	36	1 3 9	289	2	Y	3	3	1			3
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	2	2	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	N	856	-0-	-644	2244	78	1 3 9	775	2	Y	3	3	1			1
*10	3100	N	1203	-0-	-1897	347	111	1 3 9	1089	2	Y	3	4	1			-0-
*11	1659	N	1312	-0-	-347	-0-	122	1 2 9	1188	2	Y	2	2	1			-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	1231	2	Y	2	2	1			-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1263	2	Y	3	3	1			-0-
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1 3 9	1254	2	Y	3	3	1			-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	1193	2	Y	2	2	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1700	N	1529	-0-	-171	5056	138	1 23 9	1368	2	Y	21	17	1			8
*10	3100	N	1689	-0-	-1411	3645	155	1 22 9	1512	2	Y	20	25	1			3
*11	3000	N	1413	-0-	-1587	2058	130	1 14 9	1269	2	Y	13	13	1			3
*12	3100	N	1441	-0-	-1659	399	141	1 14 9	1286	2	Y	13	13	1			3
*01	1744	N	1345	-0-	-399	-0-	121	1 19 9	1205	2	Y	17	16	1			4
*02	1316	N	984	-0-	-332	-0-	107	1 18 9	859	2	Y	16	17	1			3
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	110	1 17 9	1071	2	Y	15	15	1			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

*09	1700	N	2016	-0-	316	5606	183	1	1813	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
*10	3100	N	1920	-0-	-1180	4426	177	1	1725	2	Y	16	21	1			2
							18	9									
*11	3000	N	1699	-0-	-1301	3125	157	1	1530	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	3100	N	1953	-0-	-1147	1978	192	1	1749	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*01	3100	N	2133	-0-	-967	1011	193	1	1925	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	2800	N	1846	-0-	-954	57	203	1	1628	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	2069	N	2012	-0-	-57	-0-	186	1	1811	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

10	3100	N	1108	-0-	-1992	458	102	1	999	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1337	N	879	-0-	-458	-0-	81	1	794	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	735	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	106	1	1057	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	102	1	818	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	88	1	860	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	300	1	2932	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	235	1	2291	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	301	1	2740	2	Y	12					14
							13	9									
*01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	281	1	2797	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	307	1	2464	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
03	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	270	1	2639	2	Y	7	7	1			12
							8	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

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-

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. 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	3100	N	1253	-0-		-1847	4076		115	1	1124	2	Y	13	17	1			2
									14	9									
11	3000	N	1093	-0-		-1907	2169		101	1	983	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
12	3100	N	1051	-0-		-2049	120		103	1	940	2	Y	7					9
									8	9									
*01	1184	N	1064	-0-		-120	-0-		96	1	956	2	Y	11	11	1			9
									12	9									
*02	1008	N	938	-0-		-70	-0-		103	1	824	2	Y	10	11	1			8
									11	9									
03	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-		95	1	931	2	Y	11	10	1			9
									12	9									

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. 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	3100	N	1813	-0-		-1287	3832		168	1	1644	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
11	3000	N	1610	-0-		-1390	2442		150	1	1459	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	3100	N	1718	-0-		-1382	1060		170	1	1547	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*01	2748	N	1688	-0-		-1060	-0-		154	1	1533	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	1512	N	1435	-0-		-77	-0-		159	1	1275	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*03	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-		155	1	1511	2	Y	2	1	1			1
									2	9									

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. 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	2730	X	2730	-0-		-0-	-0-		253	1	2470	2	Y	6	8	1			1
									7	9									
11	2820	X	2489	-0-		-331	-0-		231	1	2255	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
12	3441	X	2697	-0-		-744	-0-		266	1	2419	2	Y	11					12
									12	9									
*01	3441	X	2618	-0-		-823	-0-		239	1	2379	2	Y	-0-	4	1			8
*02	2464	X	2434	-0-		-30	-0-		269	1	2161	2	Y	4	5	1			7
									4	9									
03	2728	X	2704	-0-		-24	-0-		251	1	2449	2	Y	4	4	1			7
									4	9									

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. 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	3100	N	1547	-0-		-1553	2450		131	1	1281	2	Y	123	165	1			15
									135	9									
11	3000	N	1548	-0-		-1452	998		135	1	1316	2	Y	88	82	1			21
									97	9									
12	2606	N	1608	-0-		-998	-0-		159	1	1447	2	Y	2					23
									2	9									
*01	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-		132	1	1316	2	Y	104	107	1			20
									114	9									
*02	1428	N	1350	-0-		-78	-0-		136	1	1096	2	Y	107	112	1			15
									118	9									
03	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-		112	1	1090	2	Y	38	38	1			15
									42	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					38
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					38
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					38
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					38
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					38
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					38

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

10	434	X	131	-0-	-303	-0-	12	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	Y	1					1
							1	9									
*01	341	X	178	-0-	-163	-0-	16	1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	364	X	237	-0-	-127	-0-	26	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
*03	403	X	86	-0-	-317	-0-	8	1	77	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

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-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

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-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

10	3100	N	1651	-0-	-1449	3221	152	1	1485	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	3000	N	1852	-0-	-1148	2073	171	1	1671	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	2336	N	263	-0-	-2073	-0-	25	1	228	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	671	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	113	1	906	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	88	1	860	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1700	N	1943	-0-	243	6741	177	1	1755	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*10	3100	N	1947	-0-	-1153	5588	180	1	1755	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
*11	3000	N	1701	-0-	-1299	4289	157	1	1536	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	3100	N	2023	-0-	-1077	3212	200	1	1815	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	3100	N	2042	-0-	-1058	2154	185	1	1847	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	2800	N	1823	-0-	-977	1177	201	1	1612	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*03	3100	N	1972	-0-	-1128	49	182	1	1780	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

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-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	2190	X	2186	-0-	-4	-0-	1	1	2181	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2263	X	2254	-0-	-9	-0-	1	1	2191	2	Y	56	35	1			22
							62	9									
*01	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	44	1	2120	2	Y	-0-					22
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	71	1	2119	2	Y	45	45	1			22
							50	9									
03	2263	X	2226	-0-	-37	-0-	3	1	2219	2	Y	4					26
							4	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	188	1	1836	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	149	1	1449	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	223	1	2028	2	Y	8					10
							9	9									
*01	2480	X	1650	-0-	-830	-0-	150	1	1491	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
*02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	322	1	2584	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	297	1	2894	2	Y	10	10	1			7
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

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
10	3100	N	1299	-0-		-1801	1616	117	1	1139	2	Y	39	52	1			5
								43	9									
11	2632	N	1016	-0-		-1616	-0-	92	1	893	2	Y	28	26	1			7
								31	9									
12	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	121	1	1101	2	Y	3					10
								3	9									
*01	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	90	1	896	2	Y	34	34	1			10
								37	9									
*02	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	133	1	1066	2	Y	33	35	1			8
								36	9									
03	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	101	1	988	2	Y	32	31	1			9
								35	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	217	1	2124	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	2285	X	2285	-0-		-0-	-0-	212	1	2072	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	1364	X	1271	-0-		-93	-0-	125	1	1138	2	Y	7					7
								8	9									
*01	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	102	1	1016	2	Y	-0-	1	1			6
02	1232	N	933	-0-		-299	-0-	103	1	830	2	Y	-0-	2	1			4
03	938	N	938	-0-		-0-	-0-	87	1	850	2	Y	1	1	1			4
								1	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	33437	X	7101	-0-		-26336	-0-	647	1	6408	2	Y	42	36	1			16
								46	9									
*10	9244	X	9244	-0-		-0-	-0-	853	1	8332	2	Y	54	63	1			7
								59	9									
*11	8202	X	8202	-0-		-0-	-0-	759	1	7406	2	Y	34	34	1			7
								37	9									
*12	8954	X	8954	-0-		-0-	-0-	883	1	8031	2	Y	36	35	1			8
								40	9									
*01	8881	X	8881	-0-		-0-	-0-	806	1	8027	2	Y	44	45	1			7
								48	9									
*02	8344	X	7773	-0-		-571	-0-	855	1	6868	2	Y	45	47	1			5
								50	9									
*03	9238	X	8533	-0-		-705	-0-	790	1	7707	2	Y	33	32	1			6
								36	9									

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. 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
10	3100	N	691	-0-		-2409	1407	63	1	618	2	Y	9	12	1			1
								10	9									
11	2943	N	1536	-0-		-1407	-0-	142	1	1386	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
12	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	157	1	1426	2	Y	6					8
								7	9									
*01	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	141	1	1405	2	Y	5	8	1			5
								6	9									
*02	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	147	1	1180	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
03	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	124	1	1206	2	Y	7	7	1			5
								8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	150	1	1469	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	1260	X	811	-0-	-449	-0-	74	1	727	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	3					5
							3	9									
*01	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	138	1	1377	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
*02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	187	1	1506	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	1643	X	1534	-0-	-109	-0-	142	1	1381	2	Y	10	10	1			8
							11	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	2550	X	1205	-0-	-1345	-0-	1	1	1200	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1984	X	1145	-0-	-839	-0-	1119	2	26	9	Y	24	15	1			10
*01	1364	X	1042	-0-	-322	-0-	21	1	1021	2	Y	-0-					10
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	29	1	858	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	944	2	Y	4					14
							4	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	346	1	5142	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	3	1	6115	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	2	1	6214	2	Y	80	36	1			45
							88	9									
*01	7316	X	6055	-0-	-1261	-0-	123	1	5932	2	Y	-0-					45
02	6608	X	6128	-0-	-480	-0-	197	1	5880	2	Y	46	46	1			45
							51	9									
03	6324	X	6083	-0-	-241	-0-	8	1	6066	2	Y	8					53
							9	9									

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
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	719	1	7027	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	681	1	6639	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	796	1	7237	2	Y	31					33
							34	9									
*01	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	724	1	7210	2	Y	-0-	11	1			22
*02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	800	1	6428	2	Y	3	11	1			14
							3	9									
*03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	728	1	7102	2	Y	10	10	1			14
							11	9									

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
10	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	744	1	11477	2	N	79	111	1			25
							87	9									
*11	11820	X	11479	-0-	-341	-0-	720	1	10759	2	N	-0-					25
*12	11966	X	11712	-0-	-254	-0-	744	1	10968	2	N	-0-					25
*01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	744	1	10828	2	N	-0-					25
*02	11032	X	10520	-0-	-512	-0-	672	1	9848	2	N	-0-					25
*03	12214	X	11646	-0-	-568	-0-	744	1	10902	2	N	-0-					25

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
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	544	1	5312	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	5790	X	5217	-0-	-573	-0-	484	1	4723	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	5704	X	5617	-0-	-87	-0-	554	1	5037	2	Y	24					26
							26	9									
*01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	535	1	5332	2	Y	-0-	11	1			15
*02	5292	X	5214	-0-	-78	-0-	577	1	4631	2	Y	5	12	1			8
							6	9									
03	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	530	1	5173	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	96	1	936	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1170	X	873	-0-	-297	-0-	81	1	790	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1240	X	815	-0-	-425	-0-	80	1	728	2	Y	6					6
							7	9									
*01	1240	X	730	-0-	-510	-0-	67	1	663	2	Y	-0-	2	1			4
02	1008	X	704	-0-	-304	-0-	78	1	626	2	Y	-0-	3	1			1
03	1023	X	721	-0-	-302	-0-	67	1	652	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	378	1	6801	2	Y	103	103	1			15
							113	9									
11	7590	X	7017	-0-	-573	-0-	371	1	6646	2	Y	-0-					15
12	7812	X	5563	-0-	-2249	-0-	406	1	5157	2	Y	-0-					15
01	7378	X	6188	-0-	-1190	-0-	336	1	5852	2	Y	-0-					15
*02	6580	X	6397	-0-	-183	-0-	295	1	5975	2	Y	115	103	1			27
							127	9									
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	395	1	7033	2	Y	-0-					27

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
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	568	1	10223	2	Y	76	77	1			11
							84	9									
11	13590	X	11994	-0-	-1596	-0-	634	1	11360	2	Y	-0-					11
12	12834	X	9207	-0-	-3627	-0-	671	1	8536	2	Y	-0-					11
01	12834	X	10602	-0-	-2232	-0-	576	1	10026	2	Y	-0-					11
02	11200	X	10021	-0-	-1179	-0-	467	1	9459	2	Y	86	77	1			20
							95	9									
03	12400	X	11839	-0-	-561	-0-	630	1	11209	2	Y	-0-					20

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
10	35896	X	7554	-0-	-28342	-0-	475	1	7060	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	5	1	9846	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	3	1	10861	2	Y	103	35	1			69
							113	9									
*01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	226	1	10947	2	Y	-0-					69
02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	338	1	10090	2	Y	45	45	1			69
							50	9									
03	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	14	1	10860	2	Y	9					78
							10	9									

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
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	433	1	4228	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	4710	X	3972	-0-	-738	-0-	368	1	3594	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	414	1	3766	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	4464	X	4167	-0-	-297	-0-	379	1	3776	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	4228	X	3681	-0-	-547	-0-	406	1	3263	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	4681	X	4130	-0-	-551	-0-	383	1	3736	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	349	1	5190	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	4	1	7014	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	2	1	7240	2	Y	84	35	1			50
							92	9									
*01	7037	X	6979	-0-	-58	-0-	141	1	6838	2	Y	-0-					50
02	6552	X	6507	-0-	-45	-0-	209	1	6248	2	Y	45	45	1			50
							50	9									
03	7254	X	6873	-0-	-381	-0-	9	1	6862	2	Y	2					52
							2	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

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-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

10	2288	N	344	-0-	-1944	-0-	32	1	310	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	280	N	237	-0-	-43	-0-	26	1	209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	2	Y	51	69	1			6
							56	9									
11	2070	X	931	-0-	-1139	-0-	83	1	807	2	Y	37	34	1			9
							41	9									
12	2170	X	826	-0-	-1344	-0-	81	1	737	2	Y	7					16
							8	9									
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	108	1	1079	2	Y	43	45	1			14
							47	9									
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	242	1	1940	2	Y	44	47	1			11
							48	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	253	1	2471	2	Y	43	41	1			13
							47	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	223	1	2181	2	Y	102	137	1			12
							112	9									
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	2075	2	Y	74	68	1			18
							81	9									
12	2232	X	2019	-0-	-213	-0-	199	1	1813	2	Y	6					24
							7	9									
*01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	166	1	1649	2	Y	85	89	1			20
							94	9									
*02	2016	N	1619	-0-	-397	-0-	168	1	1353	2	Y	89	93	1			16
							98	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	143	1	1392	2	Y	86	82	1			20
							95	9									

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
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	1012	1	9891	2	N	-0-					58
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	903	1	8808	2	N	-0-					58
12	9393	X	9200	-0-	-193	-0-	911	1	8289	2	N	-0-					58
*01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	901	1	8975	2	N	-0-					58
02	9856	X	8765	-0-	-1091	-0-	970	1	7795	2	N	-0-					58
*03	10912	X	8939	-0-	-1973	-0-	831	1	8108	2	N	-0-					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
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	705	1	10474	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	11820	X	8213	-0-	-3607	-0-	5	1	8204	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	7874	X	6751	-0-	-1123	-0-	2	1	6495	2	Y	231	35	1			197
							254	9									
*01	7874	X	6366	-0-	-1508	-0-	129	1	6237	2	Y	-0-					197
02	7112	X	5892	-0-	-1220	-0-	191	1	5701	2	Y	-0-	45	1			152
*03	7874	X	6171	-0-	-1703	-0-	8	1	6159	2	Y	4					156
							4	9									

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
10	124	X	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	119	2	8	9	Y	7	5	1			2
*01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					2
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	124	X	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					2

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
10	16802	X	14465	-0-	-2337	-0-	14465	2			N	-0-					39
11	15810	X	13652	-0-	-2158	-0-	13652	2			N	-0-					39
12	15810	X	13774	-0-	-2036	-0-	13774	2			N	-0-					39
*01	15283	X	13186	-0-	-2097	-0-	13186	2			N	-0-					39
02	13076	X	11534	-0-	-1542	-0-	11534	2			N	-0-					39
*03	14477	X	12870	-0-	-1607	-0-	12870	2			N	-0-					39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	428	1	6364	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	4	1	7818	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	2	1	7925	2	Y	92	36	1			57
							101	9									
*01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	159	1	7673	2	Y	-0-					57
02	7308	X	7266	-0-	-42	-0-	234	1	6981	2	Y	46	46	1			57
							51	9									
03	8091	X	7698	-0-	-393	-0-	10	1	7687	2	Y	1					58
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1700	N	1752	-0-	52	5502	160	1	1581	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
*10	3100	N	1733	-0-	-1367	4135	161	1	1569	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
*11	3000	N	1676	-0-	-1324	2811	156	1	1518	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	3100	N	1860	-0-	-1240	1571	184	1	1674	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3100	N	1897	-0-	-1203	368	173	1	1721	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1977	N	1609	-0-	-368	-0-	178	1	1428	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	181	1	1764	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	14B	DENY	17	-0-	17	30	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	13	-0-	13	43	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	10	-0-	10	53	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	9	-0-	9	62	1	1	8	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

10	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	2	2	9	Y	2					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					44
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					74

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1474	1	6540	2	N	29					132
							32	9									
11	7350	X	7318	-0-	-32	-0-	1227	1	6079	2	N	11					143
							12	9									
12	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	196	1	6718	2	N	10					153
							11	9									
01	7657	X	6639	-0-	-1018	-0-	744	1	5889	2	N	5					158
							6	9									
02	6916	X	6743	-0-	-173	-0-	385	1	6348	2	N	9					167
							10	9									
03	7657	X	7086	-0-	-571	-0-	382	1	6701	2	N	3					170
							3	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

10	11656	X	11180	-0-	-476	-0-	10993	2	187	9	N	170	174	1			4
11	11280	X	10689	-0-	-591	-0-	10688	2	1	9	N	1					5
12	11656	X	11319	-0-	-337	-0-	11318	2	1	9	N	1					6
01	11315	X	11294	-0-	-21	-0-	11293	2	1	9	N	1					7
02	10220	X	9780	-0-	-440	-0-	9582	2	198	9	N	180	180	1			7
03	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					7

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					114
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					114
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					114
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					114
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					114
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					114

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					22
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					22
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					22
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					22
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

10	651	N	570	-0-	-81	-0-	533	2	37	9	N	34					254
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	457	2	30	9	N	27					281
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	415	2	28	9	N	25					306
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	704	2	28	9	N	25					331
02	616	N	371	-0-	-245	-0-	349	2	22	9	N	20					351
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	623	2	42	9	N	38	171	1			218

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

10	1457	N	758	-0-	-699	-0-	758	2			N	-0-					174
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					174
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					174
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					174
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					174
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					174

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					52
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					52
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					52
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					52
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					52
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					52

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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					109
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					109
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2337	2	1	9	N	1					84
11	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2226	2	3	9	N	3					87
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2255	2	8	9	N	7					94
01	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2			N	-0-					94
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-					94
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2295	2	17	9	N	15					109

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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					84
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					84
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					84
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	N	2					86
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					87
03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					87

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	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

10	7595	X	6900	-0-	-695	-0-	6823	2	77	9	N	70	176	1			988
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6669	2	84	9	N	76					1064
12	9455	X	6322	-0-	-3133	-0-	6224	2	98	9	N	89	177	1			976
01	9455	X	6596	-0-	-2859	-0-	6450	2	146	9	N	133					1109
02	8540	X	6783	-0-	-1757	-0-	6697	2	86	9	N	78					1187
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8162	2	62	9	N	56	176	1			1067

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	675	2	12	9	N	11					86
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					96
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4					100
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	567	2	99	9	N	90					190
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					198
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	2	15	9	N	14					212

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3537	2	6	9	N	5					301
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3056	2	7	9	N	6	76	1			231
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3377	2	11	9	N	10					241
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2976	2	3	9	N	3					244
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3330	2	2	9	N	2					246
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	N	12					258

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					134
11	9660	X	7791	-0-	-1869	-0-	7785	2	6	9	N	5					139
12	8866	X	5679	-0-	-3187	-0-	5679	2			N	-0-					139
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					139
02	7280	X	3421	-0-	-3859	-0-	3421	2			N	-0-					139
03	8060	X	2699	-0-	-5361	-0-	2699	2			N	-0-					139

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					144
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					144
12	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					144
01	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2			N	-0-					144
02	1176	N	906	-0-	-270	-0-	906	2			N	-0-					144
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					144

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2203	2	39	9	N	35					116
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2829	2	1	9	N	1					117
01	3100	N	4592	-0-	1492	1492	4379	2	213	9	N	194					311
02	2800	N	4818	-0-	2018	3510	4535	2	283	9	N	257	344	1			224
03	3100	N	5222	-0-	2122	5632	4838	2	384	9	N	349	492	1			81

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2436	2	20	9	N	18					146
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2343	2	17	9	N	15					161
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	N	17					178
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2391	2	9	9	N	8					186
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	N	6					192
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9	N	25					217

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	2	6	9	N	5					97
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					97
12	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					97
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					97
02	2548	N	2413	-0-	-135	-0-	2412	2	1	9	N	1					98
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2770	2	143	9	N	130					228

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	498	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1643	2	41	9	N	37					170
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2279	2	20	9	N	18	1	8			187
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2323	2	95	9	N	86	175	1			98
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2276	2	21	9	N	19					117
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	N	6					123
03	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1494	2	54	9	N	49					172

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2142	2	36	9	N	33					89
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					89
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1890	2	55	9	N	50	139	1			-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

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

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
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					53
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					53
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					53
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					53
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					53
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					53

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

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

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	651	1	2953	2	N	-0-					17
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	630	1	2726	2	N	-0-					17
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	641	1	2744	2	N	40					57
							44	9									
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	630	1	2582	2	N	13					70
							14	9									
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	588	1	2609	2	N	2					72
							2	9									
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	651	1	2826	2	N	7					79
							8	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2728	2	110	9	N	100	66	1			34
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					34
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					34
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					34
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					34
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2466	2	4	9	N	4					38

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	862	-0-	-254	-0-	848	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	3
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	Y	11	10	1			4
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1152	2	14	9	Y	13	14	1			3
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	4
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	12	1			2
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1276	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	Y	-0-					1
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					1
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	39	1	1318	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	37	1	1192	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	38	1	1252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	73	1	2468	2	Y	19	20	1	1	8	5
							21	9									
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	71	1	2267	2	Y	18	15	1	1	8	7
							20	9									
12	T. A.		2385	-0-	2385	2385	70	1	2294	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
01	T. A.		2347	-0-	2347	4732	80	1	2245	2	Y	20	17	1	1	8	7
							22	9									
02	T. A.		2084	-0-	2084	6816	72	1	1995	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
03	9012	X	2196	-0-	-6816	-0-	68	1	2100	2	Y	25	25	1	2	8	2
							28	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 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
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1219	2	7	9	Y	6	6	1	1	8	2
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	6	1	2	8	2
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1318	2	11	9	Y	10	7	1	3	8	1

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	348	2	153	9	N	139	143	1			10
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					10
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					10
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					10
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					10
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					10

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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

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
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					3
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					3
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					3
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					3
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	2			N	-0-					3
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					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
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					3
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5632	2	6	9	N	5					8
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5843	2	139	9	N	126	134	1			-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5150	2	7	9	N	6					6
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 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
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					1
12	3100	N	3653	-0-	553	553	3653	2			N	-0-					1
01	3100	N	2613	-0-	-487	66	2613	2			N	-0-					1
02	2570	N	2504	-0-	-66	-0-	2504	2			N	-0-					1
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					1

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					90
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					90
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					90
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					90
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					90
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					90

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					23
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					23
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					23
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	506	2	167	9	N	152					175
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	568	2	35	9	N	32	172	1			35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	52	1	1758	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	2	Y	6	3	1	2	8	3
							7	9									
12	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	49	1	1602	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	57	1	1589	2	Y	6	3	1	3	8	2
							7	9									
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	49	1	1360	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	46	1	1402	2	Y	7	4	1	4	8	-0-
							8	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-	1	1			6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					6
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	15	16	1			5
							17	9									
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	83	2	N	5					10
							6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	7	1			5
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	80	2	N	5	5	1			5
							6	9									

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
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

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
10	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			N	-0-					119
11	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1991	2			N	-0-					119
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					119
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					119
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					119
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					119

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
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	989	2	10	9	N	9					9
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	906	2	7	9	N	6					15
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					15
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-					15
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					15
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					15

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
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21	117	1			-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2019	2	123	9	N	112					112
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					112
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					112
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					112

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-		999	1	487	2	Y	-0-					14
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-		913	1	403	2	Y	-0-					14
12	1147	N	512	-0-	-635	-0-		512	1			Y	-0-					14
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		1019	1	968	2	Y	-0-					14
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		805	1	611	2	Y	-0-					14
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		580	1	573	2	Y	41					55
								45	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-		67	1	2276	2	Y	29	31	1	1	8	5
								32	9									
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-		68	1	2168	2	Y	29	25	1	1	8	8
								32	9									
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-		68	1	2223	2	Y	31	34	1			5
								34	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-		79	1	2206	2	Y	33	28	1	2	8	8
								36	9									
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		69	1	1933	2	Y	24	26	1			6
								26	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-		68	1	2106	2	Y	33	35	1	2	8	2
								36	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1177	-0-	-187	-0-		1177	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-		1078	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1040	-0-	-262	-0-		1040	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-					96
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-		229	2	12	9	N	11					107
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-		194	2	24	9	N	22					129
01	279	N	177	-0-	-102	-0-		163	2	14	9	N	13	142	1			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-		184	2	70	9	N	64					64
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-		254	2	47	9	N	43					107

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-		80	1	2685	2	Y	65	72	1	1	8	20
								72	9									
11	2700	N	2559	-0-	-141	-0-		75	1	2414	2	Y	64	56	1	1	8	27
								70	9									
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-		74	1	2419	2	Y	70	76	1			21
								77	9									
01	2821	N	2550	-0-	-271	-0-		85	1	2388	2	Y	70	64	1	1	8	26
								77	9									
02	2380	N	2274	-0-	-106	-0-		77	1	2136	2	Y	55	68	1			13
								61	9									
03	2573	N	2500	-0-	-73	-0-		76	1	2346	2	Y	71	78	1	1	8	5
								78	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

10	837	N	759	-0-	-78	-0-	21	1	696	2	Y	38	42	1	1	8	6
							42	9										
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	29	1	937	2	Y	56	49	1	1	8	12
							62	9										
12	T. A.		941	-0-	941	941	26	1	843	2	Y	65	69	1			8
							72	9										
01	T. A.		910	-0-	910	1851	29	1	808	2	Y	66	60	1	1	8	13
							73	9										
02	T. A.		766	-0-	766	2617	25	1	684	2	Y	52	53	1			12
							57	9										
03	3435	X	818	-0-	-2617	-0-	24	1	724	2	Y	64	70	1	2	8	4
							70	9										

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	46	52	1			9
							51	9										
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	Y	45	40	1			14
							50	9										
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	Y	49	54	1			9
							54	9										
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	11	1	299	2	Y	42	38	1			13
							46	9										
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	9	1	239	2	Y	38	43	1			8
							42	9										
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	8	1	243	2	Y	48	53	1			3
							53	9										

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3896	-0-	-244	-0-	3896	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	3598	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	4059	2	N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	473	1	Y	-0-					122
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	485	1	Y	-0-					122
12	2666	X	1972	-0-	-694	-0-	281	1	Y	1	1	8			122
							1	9							
01	2666	X	237	-0-	-2429	-0-	108	1	Y	-0-					122
02	2408	X	111	-0-	-2297	-0-	7	1	Y	-0-					122
03	1984	X	121	-0-	-1863	-0-	7	1	Y	-0-					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2934	-0-	-972	-0-	84	1	2849	2	Y	1	1	8	1
							1	9							
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	121	1	3876	2	Y	1	1	8	1
							1	9							
12	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	103	1	3387	2	Y	-0-			1
01	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	124	1	3464	2	Y	2	2	8	1
							2	9							
02	3528	X	3385	-0-	-143	-0-	117	1	3268	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	110	1	3386	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	2805	2	N	-0-					22
11	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2582	2	N	-0-					22
12	2976	X	2359	-0-	-617	-0-	2359	2	N	-0-					22
01	2976	X	2053	-0-	-923	-0-	2053	2	N	-0-					22
02	2520	X	1768	-0-	-752	-0-	1768	2	N	-0-					22
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	2	N	-0-					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-					51
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1134	2	1 9 N	1					52
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-					52
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2	N	-0-					52
02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	690	2	N	-0-					52
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-					52

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2	N	-0-					169
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-					169
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2	N	-0-					169
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-					169
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-					169
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-					169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-					1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					1
12	341	X	293	-0-	-48	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					1
01	341	X	258	-0-	-83	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					1
02	308	X	253	-0-	-55	-0-	9	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	X	234	-0-	-107	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					20
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					20
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					20
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					20
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					20
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	Y	89	95	1	4	8	11
							98	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	58	1	1863	2	Y	87	74	1	4	8	20
							96	9									
12	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	53	1	1753	2	Y	91	100	1			11
							100	9									
01	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	62	1	1721	2	Y	98	84	1	6	8	19
							108	9									
02	1876	N	1223	-0-	-653	-0-	40	1	1104	2	Y	72	74	1			17
							79	9									
03	1891	N	1245	-0-	-646	-0-	36	1	1099	2	Y	100	103	1	8	8	6
							110	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	573	1	2729	2	Y	-0-					7
11	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	425	1	2603	2	Y	-0-					7
12	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	494	1	2663	2	Y	-0-					7
01	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	505	1	2686	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	486	1	2668	2	Y	-0-					7
03	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	622	1	2601	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					33
11	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	1935	2			N	-0-					33
12	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	2			N	-0-					33
01	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-					33
02	1820	N	1749	-0-	-71	-0-	1749	2			N	-0-					33
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2879	-0-	-996	-0-	551	1	2328	2	Y	-0-					65
11	3420	X	2762	-0-	-658	-0-	519	1	2233	2	Y	9	2	8			72
							10	9									
12	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	564	1	1886	2	Y	27					99
							30	9									
01	3100	X	511	-0-	-2589	-0-	467	1	44	9	Y	40	15	8			124
02	2604	X	379	-0-	-2225	-0-	350	1	29	9	Y	26					150
03	2883	X	548	-0-	-2335	-0-	461	1	87	9	Y	79	172	1			57

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	447	1	815	2	Y	-0-					132
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	430	1	801	2	Y	2					134
							2	9									
12	1147	N	477	-0-	-670	-0-	473	1	4	2	Y	-0-					134
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	467	1	795	2	Y	5	5	8			134
							6	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	649	1	521	2	Y	-0-					134
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	609	1	1106	2	Y	-0-					134

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	4296	1	2955	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	3561	1	2739	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6023	-0-	-580	-0-	3856	1	2167	2	Y	-0-					-0-
01	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	3572	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	3729	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	3683	1	2742	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	220	1	7423	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	204	1	6540	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	203	1	6662	2	Y	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	262	1	7324	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	255	1	7099	2	Y	-0-					-0-
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	258	1	7960	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	357	1	12074	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	11400	X	10909	-0-	-491	-0-	330	1	10578	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	11749	X	10875	-0-	-874	-0-	322	1	10552	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	11966	X	8752	-0-	-3214	-0-	302	1	8449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	10808	X	7628	-0-	-3180	-0-	264	1	7363	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	435	1	13404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	13614	-0-	-2196	-0-	391	1	13216	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
11	14370	X	12518	-0-	-1852	-0-	378	1	12134	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
12	14477	X	12935	-0-	-1542	-0-	383	1	12552	2	Y	-0-	1	1			2
01	14229	X	12788	-0-	-1441	-0-	441	1	12337	2	Y	9	9	8			2
							10	9									
02	12292	X	11415	-0-	-877	-0-	395	1	11019	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	13609	X	12235	-0-	-1374	-0-	384	1	11838	2	Y	12	12	8			1
							13	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	10371	-0-	-1037	-0-	297	1	10046	2	Y	25	18	1	9	8	4
							28	9									
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	332	1	10647	2	Y	27	14	1	11	8	6
							30	9									
12	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	323	1	10607	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	385	1	10752	2	Y	37	15	1	20	8	6
							41	9									
02	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	334	1	9323	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	341	1	10511	2	Y	41	19	1	24	8	1
							45	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	61	1	2056	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	59	1	1903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	59	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	67	1	1868	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1820	N	1743	-0-	-77	-0-	60	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	55	1	1682	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

10	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	350	1	11828	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
11	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	292	1	9372	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
12	12059	X	11722	-0-	-337	-0-	347	1	11375	2	Y	-0-					1
01	12059	X	11558	-0-	-501	-0-	399	1	11147	2	Y	11	11	8			1
							12	9									
02	10892	X	10312	-0-	-580	-0-	357	1	9955	2	Y	-0-					1
03	12059	X	11173	-0-	-886	-0-	351	1	10807	2	Y	14	14	8			1
							15	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

10	12183	X	9390	-0-	-2793	-0-	270	1	9113	2	Y	6	1	1	5	8	4
							7	9									
11	11520	X	10023	-0-	-1497	-0-	303	1	9713	2	Y	6	1	1	5	8	4
							7	9									
12	11377	X	10388	-0-	-989	-0-	307	1	10080	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	11253	X	10146	-0-	-1107	-0-	350	1	9786	2	Y	9	1	1	8	8	4
							10	9									
02	9352	X	9323	-0-	-29	-0-	323	1	8999	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	10385	X	10220	-0-	-165	-0-	321	1	9887	2	Y	11	1	1	10	8	1
							12	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	372	1	12579	2	Y	15	2	1	13	8	6
							17	9									
11	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	368	1	11806	2	Y	14	1	1	13	8	6
							15	9									
12	12865	X	11901	-0-	-964	-0-	352	1	11547	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
01	12958	X	12425	-0-	-533	-0-	428	1	11973	2	Y	22	1	1	21	8	6
							24	9									
02	11704	X	11472	-0-	-232	-0-	397	1	11074	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	12958	X	12349	-0-	-609	-0-	387	1	11931	2	Y	28	2	1	26	8	2
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896	X	12782	-0-	-114	-0-	367	1	12405	2	Y	9	9	8			4
							10	9									
11	12480	X	12179	-0-	-301	-0-	368	1	11802	2	Y	8	8	8			4
							9	9									
12	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	371	1	12159	2	Y	-0-					4
01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	429	1	12006	2	Y	14	14	8			4
							15	9									
02	11144	X	11052	-0-	-92	-0-	383	1	10669	2	Y	-0-	2	1			2
03	12338	X	11923	-0-	-415	-0-	374	1	11529	2	Y	18	18	8			2
							20	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	9817	-0-	-41	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9401	-0-	-79	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9594	-0-	-47	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8428	-0-	-448	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9482	-0-	-345	-0-	9482	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	262	1	8832	2	Y	10	3	1	8	8	5
							11	9									
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	256	1	8200	2	Y	11	2	1	8	8	6
							12	9									
12	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	254	1	8329	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	8742	X	8414	-0-	-328	-0-	290	1	8106	2	Y	16	2	1	13	8	6
							18	9									
02	7896	X	7517	-0-	-379	-0-	260	1	7255	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	8742	X	7384	-0-	-1358	-0-	231	1	7134	2	Y	17	3	1	15	8	1
							19	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	13236	-0-	-1024	-0-	380	1	12845	2	Y	10	10	8			1
							11	9									
11	13440	X	12945	-0-	-495	-0-	391	1	12544	2	Y	9	9	8			1
							10	9									
12	13888	X	13311	-0-	-577	-0-	394	1	12917	2	Y	-0-					1
01	13702	X	13053	-0-	-649	-0-	450	1	12586	2	Y	15	15	8			1
							17	9									
02	12096	X	11753	-0-	-343	-0-	407	1	11346	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	13392	X	12799	-0-	-593	-0-	402	1	12376	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									

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
10	5952	X	5690	-0-	-262	-0-	321	1	5369	2	Y	-0-					2
11	5790	X	5747	-0-	-43	-0-	311	1	5435	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	5983	X	5564	-0-	-419	-0-	308	1	5255	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	5983	X	5527	-0-	-456	-0-	295	1	5199	2	Y	30	30	8			2
							33	9									
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	367	1	5260	2	Y	-0-					2
03	5952	X	5374	-0-	-578	-0-	319	1	5055	2	Y	-0-					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	2138	-0-	-4961	-0-	2138	2			N	-0-					27
11	6660	X	2023	-0-	-4637	-0-	2023	2			N	-0-					27
12	6882	X	2587	-0-	-4295	-0-	2587	2			N	-0-					27
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					27
02	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					27
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					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
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	244	1	8235	2	Y	32	31	1	4	8	7
							35	9									
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	240	1	7687	2	Y	31	24	1	4	8	10
							34	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	240	1	7875	2	Y	30	33	1			7
							33	9									
01	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	279	1	7792	2	Y	38	28	1	7	8	10
							42	9									
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	251	1	6986	2	Y	24	27	1			7
							26	9									
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	248	1	7655	2	Y	38	34	1	8	8	3
							42	9									

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
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	529	1	8587	2	Y	-0-					40
11	8670	X	8560	-0-	-110	-0-	464	1	8096	2	Y	-0-					40
12	8959	X	8213	-0-	-746	-0-	456	1	7757	2	Y	-0-					40
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	499	1	8788	2	Y	32	32	8			40
							35	9									
02	8232	X	8118	-0-	-114	-0-	529	1	7589	2	Y	-0-					40
03	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	547	1	8364	2	Y	-0-					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
10	13795	X	13418	-0-	-377	-0-	385	1	13013	2	Y	18	11	1	9	8	4
							20	9									
11	13320	X	12754	-0-	-566	-0-	385	1	12348	2	Y	19	9	1	9	8	5
							21	9									
12	13330	X	13134	-0-	-196	-0-	388	1	12734	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	13330	X	12977	-0-	-353	-0-	447	1	12501	2	Y	26	10	1	15	8	5
							29	9									
02	12040	X	11551	-0-	-489	-0-	400	1	11142	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
03	13330	X	12605	-0-	-725	-0-	395	1	12177	2	Y	30	12	1	19	8	2
							33	9									

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
10	9207	X	8938	-0-	-269	-0-	8938	2			N	-0-					64
11	8850	X	8617	-0-	-233	-0-	8617	2			N	-0-					64
12	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	8774	2			N	-0-					64
01	9052	X	8664	-0-	-388	-0-	8664	2			N	-0-					64
02	8064	X	7778	-0-	-286	-0-	7778	2			N	-0-					64
03	8928	X	8561	-0-	-367	-0-	8561	2			N	-0-					64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4417	-0-	-791	-0-	562	1	3841	2	Y	13	13	8			175
							14	9									
11	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	613	1	3146	2	Y	12	12	8			175
							13	9									
12	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	602	1	2595	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
01	4402	X	2518	-0-	-1884	-0-	500	1	1974	2	Y	40	40	8			175
							44	9									
02	3976	X	774	-0-	-3202	-0-	366	1	408	2	Y	-0-					175
03	4402	X	912	-0-	-3490	-0-	435	1	466	2	Y	10	10	8			175
							11	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	5880	1	5600	2	Y	16	16	8			8
							18	9									
11	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	5358	1	6112	2	Y	15	15	8			8
							17	9									
12	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	6111	1	6331	2	Y	-0-					8
01	11501	X	11409	-0-	-92	-0-	4757	1	6623	2	Y	26	26	8			8
							29	9									
02	10724	X	9931	-0-	-793	-0-	4747	1	5184	2	Y	-0-					8
*03	12431	X	11332	-0-	-1099	-0-	5530	1	5682	2	Y	109	39	8			78
							120	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	7973	-0-	-800	-0-	450	1	7523	2	Y	-0-					167
11	8010	X	7599	-0-	-411	-0-	412	1	7187	2	Y	-0-					167
12	7936	X	7480	-0-	-456	-0-	414	1	7066	2	Y	-0-					167
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	447	1	7874	2	Y	29	29	8			167
							32	9									
02	7196	X	7147	-0-	-49	-0-	466	1	6681	2	Y	-0-					167
03	7967	X	7461	-0-	-506	-0-	442	1	7019	2	Y	-0-					167

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4994	2			N	-0-					74
11	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	4820	2			N	-0-					74
12	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	4892	2			N	-0-					74
01	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	4799	2			N	-0-					74
02	4592	X	4295	-0-	-297	-0-	4295	2			N	-0-					74
03	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	4696	2			N	-0-					74

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
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	1187	1	8690	2	Y	-0-					83
11	9060	X	8881	-0-	-179	-0-	1101	1	7780	2	Y	-0-					83
12	9362	X	8616	-0-	-746	-0-	1118	1	7498	2	Y	-0-					83
01	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1057	1	9357	2	Y	31	31	8			83
							34	9									
02	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	920	1	9383	2	Y	-0-					83
03	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	983	1	9897	2	Y	30					113
							33	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	398	1	821	2	N	-0-					175
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					175
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					175
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					175
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					175
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	336	1	1232	2	N	-0-					14
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					14
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					14
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					14
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					14
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					171
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					171
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					171
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					171
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					171
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					88
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					88
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					88
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					88

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	-0-	281	281	280	2	1	9	Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

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

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
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	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	169	-0-	169	169	169	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					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
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
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-

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
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23582	2	103	9	Y	94	161	1			111
11	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	23340	2	147	9	Y	134	162	1			83
12	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24221	2	75	9	Y	68	137	1			14
01	23684	X	23482	-0-	-202	-0-	23372	2	110	9	Y	100					114
02	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	22986	2	125	9	Y	114	154	1			74
03	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	24631	2	112	9	Y	102					176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1208	2	N	-0-					92
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-					92
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	39	1	984	2	N	-0-					92
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	2	N	-0-					92
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	-0-					92

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	555	-0-	-34	-0-	497	2	58	9	N	53					242
11	593	R	593	-0-	-0-	-0-	523	2	70	9	N	64	170	1			136
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	611	2	69	9	N	63					199
01	700	R	700	-0-	-0-	-0-	639	2	61	9	N	55					254
02	573	R	573	-0-	-0-	-0-	518	2	55	9	N	50					304
03	682	#	390	-0-	-292	-0-	315	2	75	9	N	68	168	1			204

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

10	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	739	1	2317	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
11	2520	N	1213	-0-	-1307	-0-	307	1	906	2	Y	-0-					30
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					30
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1	8			30
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

10	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	292	1			N	-0-					37
11	1620	N	1392	-0-	-228	-0-	41	1	1351	2	N	-0-					37
12	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					37
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	2	N	-0-					37
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	57	1	1307	2	N	-0-					37
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	37 80	1 9	1257	2	N	73	74	1	3	8	15
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	40 80	1 9	1276	2	N	73	62	1	3	8	23
12	1116	N	901	-0-	-215	-0-	24 84	1 9	793	2	N	76	83	1			16
01	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	35 85	1 9	989	2	N	77	66	1	5	8	22
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	35 66	1 9	971	2	N	60	68	1			14
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29 91	1 9	881	2	N	83	86	1	6	8	5

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	487	2	42	9	N	38	40	1			24
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	461	2	37	9	N	34	31	1			27
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37	41	1			23
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	355	2	42	9	N	38	35	1			26
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	232	2	36	9	N	33	45	1			14
*03	434	N	222	-0-	-212	-0-	188	2	34	9	N	31	37	1			8

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 299871 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 4961 - 4969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385		8592	-0-	-1793 B	13258	321	1	8248	2	N	21					110
							23	9									
11	7832		7923	-0-	91 B	13349	269	1	7622	2	N	29	112	1			27
							32	9									
12	7441		7852	-0-	411 B	13760	227	1	7594	2	N	28					55
							31	9									
01	5014		7606	-0-	2592 B	16352	290	1	7273	2	N	39					94
							43	9									
02	5109		6681	-0-	1572 B	17924	279	1	6378	2	N	22					116
							24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17924																	
03	3540		7167	-0-	3627 B	21551	327	1	6840	2	N	-0-	76	1			40

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

10 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 299799 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4785 - 4852

10	12043		7556	-0-	-4487 B	20034	7536	2	20	9	N	18					127
11	9083		7201	-0-	-1882 B	18152	7193	2	8	9	N	7					134
12	8628		7068	-0-	-1560 B	16592	7057	2	11	9	N	10					144
01	5815	N	7083	-0-	1268 B	17860	7072	2	11	9	N	10					154
02	5925	N	6276	-0-	351 B	18211	6256	2	20	9	N	18	169	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18211																	
03	4105	N	6766	-0-	2661 B	20872	6751	2	15	9	N	14					17

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

10	2533		3347	-0-	814 B	20477	3345	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	2605		3069	-0-	464 B	20941	3066	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2458		3280	-0-	822 B	21763	3279	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1657		3454	-0-	1797 B	23560	3453	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1688		2970	-0-	1282 B	24842	2970	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24842																	
03	1169		3298	-0-	2129 B	26971	3298	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

10 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658

WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

10	40 X	40	-0-	-0-		-0-	1	1	39	2	N	-0-					125
11	60 N	42	-0-	-18		-0-	2	1	40	2	N	-0-					125
12	62 N	61	-0-	-1		-0-	2	1	59	2	N	-0-					125
01	49 N	49	-0-	-0-		-0-	2	1	47	2	N	-0-					125
02	45 N	45	-0-	-0-		-0-	2	1	43	2	N	-0-					125
03	62 N	41	-0-	-21		-0-	2	1	39	2	N	-0-					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

10	883 N	883	-0-	-0-		-0-	18	1	474	2	N	355	368	1			116
							391	9									
11	840 N	809	-0-	-31		-0-	16	1	467	2	N	296	175	1			237
							326	9									
12	868 N	750	-0-	-118		-0-	13	1	416	2	N	292	374	1			155
							321	9									
01	868 N	693	-0-	-175		-0-	17	1	438	2	N	216	84	1			287
							238	9									
02	756 N	672	-0-	-84		-0-	15	1	359	2	N	271	388	1			170
							298	9									
*03	744 N	532	-0-	-212		-0-	19	1	394	2	N	108	278	1			-0-
							119	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1073	2	22	9	N	20					143
11	1080	N	823	-0-	-257	-0-	790	2	33	9	N	30					173
12	1116	N	893	-0-	-223	-0-	876	2	17	9	N	15	167	1			21
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	990	2	39	9	N	35					56
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	767	2	33	9	N	30					86
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					86

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	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
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	28	1	721	2	N	-0-					97
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	21	1	610	2	N	-0-					97
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	N	-0-					97
01	744	N	446	-0-	-298	-0-	17	1	429	2	N	-0-					97
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	24	1	545	2	N	-0-					97
03	744	N	564	-0-	-180	-0-	25	1	539	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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	367	1	1624	2	Y	19	21	1			3
						21	9									
11	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	357	1	1529	2	Y	18	16	1			5
						20	9									
12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	366	1	1516	2	Y	20	22	1			3
						22	9									
01	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	373	1	1443	2	Y	20	18	1			5
						22	9									
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	337	1	1308	2	Y	16	17	1			4
						18	9									
03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	278	1	1098	2	Y	24	26	1			2
						26	9									

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					155
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					158
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7	9	N	6					164
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8					172
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					173
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	N	1					174

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
10	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1682	2	7	9	N	6					195
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2	7	9	N	6	57	1			144
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2087	2	19	9	N	17	146	1			15
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					30
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	N	3					33
03	2108	N	1307	-0-	-801	-0-	1304	2	3	9	N	3					36

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2T RRCID -> 300029 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5670 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					45
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					45
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					45
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					45
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					45
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					45

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1225	2	31	9	N	28					364
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1227	2	9	9	N	8					372
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	2	9	9	N	8					380
01	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1104	2	2	9	N	2					382
02	1148	N	855	-0-	-293	-0-	848	2	7	9	N	6					388
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1148	2	6	9	N	5					393

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					8
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					8
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					8
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					8
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					8
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					7
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					7
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					7
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					7
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	2			N	-0-					7
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					7

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9100	2	90	9	N	82					82
01	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					82
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					82
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8958	2	50	9	N	45					127

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					61
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					61
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					61
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					61
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

10	651	N	520	-0-	-131	-0-	431	2	89	9	N	81	138	1			111
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	472	2	106	9	N	96	150	1			57
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	592	2	99	9	N	90					147
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	682	2	83	9	N	75	156	1			66
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	608	2	112	9	N	102	57	1			111
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	817	2	90	9	N	82	162	1			31

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	N	611	648	1			238
							672	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	N	671	624	1			285
							738	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	N	823	876	1			232
							905	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	N	467	616	1			83
							514	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	959	690	1			352
							1055	9									
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	902	1124	1			130
							992	9									

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
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
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	2			N	-0-					94
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					94
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					94
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83					177
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					177
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					177

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
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					68
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	N	3					71
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	N	19					90
01	1333	N	679	-0-	-654	-0-	578	2	101	9	N	92					182
02	1204	N	644	-0-	-560	-0-	644	2			N	-0-					182
03	1333	N	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-					182

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
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	248	1	2250	2	N	14					27
							15	9									
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	240	1	2357	2	N	30					57
							33	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	248	1	2431	2	N	-0-					57
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	248	1	2366	2	N	11					68
							12	9									
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	224	1	2097	2	N	-0-					68
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	248	1	2250	2	N	-0-					68

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
10	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1321	2	26	9	N	24					24
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-					24
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					24

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2025

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

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
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					20
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					20
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					20
01	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			N	-0-					20
02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	1065	2			N	-0-					20
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1081	2			N	-0-					20

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

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

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	114	1	2925	2	N	-0-					64
11	3420	X	2869	-0-	-551	-0-	98	1	2771	2	N	-0-					64
12	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	99	1	3317	2	N	-0-					64
01	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	127	1	3187	2	N	-0-					64
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	2	N	-0-					64
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	172	1	3613	2	N	-0-					64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-	106	1			79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	124	1	3182	2	N	42					120
							46	9									
11	3840	X	2254	-0-	-1586	-0-	76	1	2141	2	N	34	55	1			99
							37	9									
12	3968	X	1596	-0-	-2372	-0-	46	1	1548	2	N	2					101
							2	9									
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	148	1	3715	2	N	71					172
							78	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	151	1	3456	2	N	2					174
							2	9									
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	175	1	3675	2	N	-0-	100	1			74

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	1	2	988	9	N	898	821	1			184
11	1050	N	842	-0-	-208	-0-	9	2	833	9	N	757	746	1			195
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	12	2	888	9	N	807	762	1			240
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	488	658	1			70
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	787	605	1			252
*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	672	815	1			109

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A-	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A-	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	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

10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					131
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	590	2	1	9	N	1					132
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					135
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2					137
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					137
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	656	2	22	9	N	20					157

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-					38
11	3960	X	3703	-0-	-257	-0-	3703	2			N	-0-					38
12	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3895	2			N	-0-					38
01	4092	X	3468	-0-	-624	-0-	3426	2	42	9	N	38					76
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3585	2	4	9	N	4					80
03	3906	X	2669	-0-	-1237	-0-	2669	2			N	-0-					80

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					43
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1914	1262	2	20	9	Y	18					61
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3159	1244	2	1	9	Y	1					62
03	4310	X	1151	-0-	-3159	-0-	1126	2	25	9	Y	23					85

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2171	2	25	9	N	23					130
11	2160	N	1553	-0-	-607	-0-	1540	2	13	9	N	12	96	1			46
12	2170	N	595	-0-	-1575	-0-	595	2			N	-0-					46
01	2201	N	539	-0-	-1662	-0-	539	2			N	-0-					46
02	1456	N	471	-0-	-985	-0-	471	2			N	-0-					46
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	970	2	33	9	N	30					76

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					34
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					34
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					34
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					118
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10	77	1			51
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	N	15					66
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	939	2	9	9	N	8					74
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	842	2	41	9	N	37					111
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	915	2	67	9	N	61					172

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3386	2	19	9	N	17					97
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3213	2	17	9	N	15					112
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					112
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3277	2	53	9	N	48					160
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2908	2	18	9	N	16					176
*03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3251	2	22	9	N	20					196

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2774	2	53	9	N	48					164
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2745	2	52	9	N	47	78	1			133
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2835	2	22	9	N	20					153
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2644	2	102	9	N	93					246
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2333	2	42	9	N	38	174	1			110
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2506	2	47	9	N	43					153

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			163

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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					49
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					49
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					49
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					49
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					49
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					49

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					96
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1					97
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					97
01	837	X	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					97
02	2184	X	474	-0-	-1710	-0-	474	2			N	-0-					97
03	2418	X	524	-0-	-1894	-0-	524	2			N	-0-					97

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 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
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					8
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					8
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					8
01	1178	N	944	-0-	-234	-0-	944	2			N	-0-					8
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					8
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					32
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					32
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					32
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					32
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					32
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3214	2	101	9	N	92					92
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3355	2	55	9	N	50					142
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3484	2	7	9	N	6					148
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					148
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2905	2	56	9	N	51	179	1			20
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					20

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					6
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					6
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					6
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					6
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					6
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					6

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	149	1	3455	2	N	62	179	1			94
							68	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	144	1	3224	2	N	9					103
							10	9									
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	85	1	2923	2	N	-0-					103
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	144	1	2875	2	N	13					116
							14	9									
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	134	1	2191	2	N	-0-					116
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	139	1	2092	2	N	12					128
							13	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	402	-0-	-94	-0-	398	2	4	9	Y	4					79
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					79
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					79
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					79
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	2			Y	-0-					79
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					79

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	3100	N	3231	-0-	131	131	494	1	2737	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2971	-0-	-29	102	570	1	2401	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	197	589	1	2606	2	Y	-0-					-0-
01	3199	X	3002	-0-	-197	-0-	589	1	2412	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	532	1	2465	2	Y	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	589	1	2508	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	144	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	144	1	3371	2	N	14					14
							15	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	149	1	3342	2	N	14					28
							15	9									
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	148	1	3034	2	N	-0-					28
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	134	1	3006	2	N	-0-					28
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	143	1	3185	2	N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	146	1	101	2	Y	191	184	1	14	8	50
							210	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	141	1	92	2	Y	186	155	1	12	8	69
							205	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	157	1	102	2	Y	186	208	1			47
							205	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	156	1	196	2	Y	207	175	1	19	8	60
							228	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	144	1	127	2	Y	164	157	1			67
							180	9									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	162	1	248	2	Y	205	215	1	21	8	36
							226	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

10	1736	N	906	-0-	-830	-0-	19	1	654	2	Y	212	238	1			47
							233	9									
11	1170	N	932	-0-	-238	-0-	21	1	682	2	Y	208	185	1			70
							229	9									
12	930	N	669	-0-	-261	-0-	13	1	425	2	Y	210	232	1			48
							231	9									
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	17	1	483	2	Y	229	210	1			67
							252	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	61	1	1702	2	Y	174	201	1			40
							191	9									
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	66	1	2046	2	Y	222	247	1			15
							244	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

10	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	39	1	1313	2	Y	363	407	1	1	8	54
							399	9									
11	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	36	1	1169	2	Y	358	317	1	1	8	94
							394	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	Y	388	426	1			56
							427	9									
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	50	1	1390	2	Y	391	358	1	1	8	88
							430	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	43	1	1186	2	Y	309	327	1			70
							340	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	44	1	1362	2	Y	397	440	1	2	8	25
							437	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 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
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	39	1	1320	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
11	1380	N	893	-0-	-487	-0-	27	1	856	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	1271	N	491	-0-	-780	-0-	14	1	465	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
01	1302	N	299	-0-	-1003	-0-	10	1	280	2	Y	8	7	1	1	8	5
							9	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	64	1	1773	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	39	1	1209	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7342	2	271	9	N	246	135	1			140
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7342	2	286	9	N	260	316	1	1	8	83
12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	6978	2	265	9	N	241	291	1	1	8	32
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5315	2	133	9	N	121	151	1			2
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5543	2	108	9	N	98					100
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7437	2	56	9	N	51	144	1			7

BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

10	434	N	380	-0-	-54	-0-	157	1	223	2	N	-0-					7
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	144	1	242	2	N	-0-					7
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	170	1	248	2	N	-0-					7
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	136	1	253	2	N	-0-					7
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	137	1	192	2	N	-0-					7
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	131	1	221	2	N	25					32
							28	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

10	2542	N	2021	-0-	-521	-0-	76 6	1 9	1939	2	N	5					27
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	80 9	1 9	2273	2	N	8					35
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	66 12	1 9	2201	2	N	11					46
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	2067	2	N	1					47
02	2212	N	1682	-0-	-530	-0-	70 3	1 9	1609	2	N	3					50
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	111 9	1 9	2321	2	N	8					58

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

10	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	N	-0-					24
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	N	-0-					24
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-					24
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					24
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	2	N	-0-					24
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	N	6					19
							7	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	2	N	6					25
							7	9									
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	24	1	797	2	N	2					27
							2	9									
01	1240	N	911	-0-	-329	-0-	34	1	871	2	N	5					32
							6	9									
02	1400	N	1179	-0-	-221	-0-	48	1	1109	2	N	20					52
							22	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					52

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	49	1	1259	2	N	-0-					11
11	1530	N	51	-0-	-1479	-0-	2	1	49	2	N	-0-					11
12	1488	N	15	-0-	-1473	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
01	1302	N	305	-0-	-997	-0-	11	1	284	2	N	9					20
							10	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	N	11					31
							12	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	2	N	-0-					31

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

10	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	149	1	3827	2	N	203	220	1			152
							223	9									
11	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	130	1	3665	2	N	245	140	1			257
							270	9									
12	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	111	1	3697	2	N	223	321	1			159
							245	9									
01	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	150	1	3773	2	N	246	283	1			122
							271	9									
02	3808	X	2702	-0-	-1106	-0-	106	1	2427	2	N	154	166	1			110
							169	9									
*03	4216	X	3537	-0-	-679	-0-	160	1	3356	2	N	19	129	1			-0-
							21	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 6154

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	412	1	1866	2	Y	2					69
							2	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	372	1	1889	2	Y	-0-					69
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	51	1	2084	2	Y	8					77
							9	9									
01	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	243	1	2003	2	Y	5					82
							6	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	2047	2	Y	10					92
							11	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	113	1	2164	2	Y	14					106
							15	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2405	2	14	9	N	13					242
11	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2087	2	20	9	N	18					260
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15					275
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2769	2	19	9	N	17					292
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2419	2	11	9	N	10					302
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2634	2	34	9	N	31					333

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	142	1	3649	2	N	-0-					68
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	124	1	3506	2	N	-0-					68
12	3751 X	3721	-0-	-30	-0-	108	1	3613	2	N	-0-					68
01	3782 X	3599	-0-	-183	-0-	138	1	3461	2	N	-0-					68
02	3416 X	3167	-0-	-249	-0-	132	1	3031	2	N	4					72
						4	9									
03	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	159	1	3346	2	N	-0-					72

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

10	620 N	511	-0-	-109	-0-	19	1	492	2	N	-0-					85
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	16	1	461	2	N	-0-					85
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	13	1	450	2	N	-0-					85
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	17	1	428	2	N	-0-					85
02	448 N	386	-0-	-62	-0-	16	1	370	2	N	-0-					85
03	465 N	343	-0-	-122	-0-	16	1	327	2	N	-0-					85

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	125	1	3207	2	N	5					23
							6	9									
11	3540	X	2967	-0-	-573	-0-	101	1	2856	2	N	9					32
							10	9									
12	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	86	1	2889	2	N	-0-					32
01	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	121	1	3056	2	N	-0-					32
02	3136	X	2712	-0-	-424	-0-	113	1	2599	2	N	-0-					32
03	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	138	1	2900	2	N	-0-					32

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					27
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	225	2	N	-0-					27
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	7	1	234	2	N	-0-					27
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	N	-0-					27
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	8	1	182	2	N	-0-					27
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	37					287
							41	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	44	169	1			162
							48	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	82					244
							90	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	29	1	750	2	N	149	149	1			244
							164	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	164	164	1			244
							180	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	N	-0-					244

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					53
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					53
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					53
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	210	2	25	9	N	23					76
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					76
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					76

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
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3					80
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2073	2	2	9	N	2					82
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	N	5					87
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2106	2	8	9	N	7					94
02	1932	N	1836	-0-	-96	-0-	1836	2			N	-0-					94
03	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	2			N	-0-					94

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					127
11	1140	N	264	-0-	-876	-0-	255	2	9	9	N	8	101	1			34
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					34
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1820	2	1	9	N	1					165
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1979	2	149	9	N	135					300
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					300
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1923	2	11	9	N	10					310
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3					313
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1956	2	9	9	N	8					321

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					1
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					1
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					1
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					1
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					1
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299592 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6306 - 6314

10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	310	1	11229	2	N	17								195
							19	9												
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	253	1	7867	2	N	3	180	1						18
							3	9												
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	250	1	10239	2	N	37								55
							41	9												
01	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	310	1	12244	2	N	20								75
							22	9												
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	280	1	11031	2	N	37								112
							41	9												
03	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	310	1	11706	2	N	8								120
							9	9												

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					68
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					68
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					68
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					68
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	3	1	78	2	N	-0-					68
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					68

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 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
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	2	N	738	669	1			259
							812	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	82	1	2321	2	N	925	907	1			277
							1018	9									
12	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	72	1	2384	2	N	592	654	1			215
							651	9									
01	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	94	1	2374	2	N	526	427	1			314
							579	9									
02	3192	X	2741	-0-	-451	-0-	91	1	2101	2	N	499	633	1			180
							549	9									
*03	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	108	1	2264	2	N	305	485	1			-0-
							336	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8					84
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					84
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					84
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					84
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					84
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					84

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2323	2	11	9	N	10					132
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6					138
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2327	2	13	9	N	12					150
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2453	2	6	9	N	5					155
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1939	2	6	9	N	5					160
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2089	2	14	9	N	13					173

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					134
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					134
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					134
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					134
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					134
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					134

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	335 160	1 9	1021	2	N	145	172	1			115
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	324 249	1 9	938	2	N	226	178	1			163
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	270 83	1 9	893	2	N	75	178	1			60
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	335 219	1 9	916	2	N	199	179	1			80
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	302 310	1 9	818	2	N	282	172	1			190
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	335 182	1 9	886	2	N	165	312	1			43

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
10	1612	N	140	-0-	-1472	-0-	140	2			N	-0-					75
11	1050	N	479	-0-	-571	-0-	479	2			N	-0-					75
12	1426	N	553	-0-	-873	-0-	553	2			N	-0-					75
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					75
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					75
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	653	2	113	9	N	103	178	1			-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	1673	2	6	9	N	5	5	8			29
11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1668	2	4	9	N	4	4	8			29
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					29
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1629	2	8	9	N	7	7	8			29
02	1568	N	1544	-0-	-24	-0-	1544	2			N	-0-					29
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1688	2	9	9	N	8	8	8			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2505	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2				N	-0-					59
11	3286	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2				N	-0-					59
12	3942	3942	-0-	-0-	-0-	1412	1	2530	2		N	-0-					59
01	2961	2961	-0-	-0-	-0-	552	1	2409	2		N	-0-					59
02	1257	1257	-0-	-0-	-0-	188	1	1069	2		N	-0-					59
*03	2723	2723	-0-	-0-	-0-	878	1	1823	2		N	20					79
						22	9										

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-					30
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					30
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	249	1	446	2		N	-0-					30
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2		N	-0-					30
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2		N	-0-					30
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	146	2		N	-0-					30

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					60
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	767	1	1375	2	N	-0-					60
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	303	1	1321	2	N	-0-					60
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	132	1	723	2	N	-0-					60
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	365	1	758	2	N	-0-					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
03	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

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					98
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	256	1	897	2	Y	-0-					41
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	182	1	639	2	Y	-0-					41
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	258	1	865	2	Y	-0-					41
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	Y	-0-					41
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	420	2	Y	-0-					41
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	101	1	378	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	497	1	1742	2	Y	-0-					20
11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	425	1	1492	2	Y	-0-					20
12	2232	N	1925	-0-	-307	-0-	442	1	1483	2	Y	-0-					20
01	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	470	1	1399	2	Y	-0-					20
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	414	1	1613	2	Y	-0-					20
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	423	1	1588	2	Y	-0-					20

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1329	1	4657	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
11	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	1189	1	4174	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1315	1	4409	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	1335	1	3976	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1197	1	4659	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1196	1	4485	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1281	-0-	-889	-0-	284	1	997	2	Y	-0-					40
11	3000	N	3436	-0-	436	436	762	1	2674	2	Y	-0-					40
12	3100	N	3803	-0-	703	1139	874	1	2929	2	Y	-0-					40
01	3100	N	2255	-0-	-845	294	567	1	1688	2	Y	-0-					40
02	2685	X	2391	-0-	-294	-0-	489	1	1902	2	Y	-0-					40
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	495	1	1858	2	Y	-0-					40

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	727	1	2549	2	Y	-0-					11
11	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	671	1	2355	2	Y	-0-					11
12	3441	X	984	-0-	-2457	-0-	226	1	758	2	Y	-0-					11
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					11
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					11
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					11

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1003	1	3514	2	Y	-0-					26
11	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	854	1	3000	2	Y	-0-					26
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	972	1	3259	2	Y	-0-					26
01	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	1069	1	3185	2	Y	-0-					26
02	4088	X	3781	-0-	-307	-0-	773	1	3008	2	Y	-0-					26
03	4526	X	4091	-0-	-435	-0-	861	1	3230	2	Y	-0-					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

10	7254	X	6605	-0-	-649	-0-	1463	1	5128	2	Y	13	19	1			25
							14	9									
11	7410	X	6417	-0-	-993	-0-	1416	1	4972	2	Y	26	21	1			30
							29	9									
12	7657	X	6995	-0-	-662	-0-	1621	1	5356	2	Y	16	20	1			26
							18	9									
01	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	1718	1	5118	2	Y	16	20	1			22
							18	9									
02	DLQ	G-10	5345	-0-	5345	5345	1088	1	4237	2	Y	18	21	1			19
							20	9									
03	DLQ	G-10	5773	-0-	5773	11118	1208	1	4531	2	Y	31	20	1			30
							34	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1300	2	184	9	N	167	170	1	4	8	110
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1200	1	193	9	N	175	172	1	8	8	105
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1200	2	175	9	N	159	169	1	11	8	84
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1273	2	89	9	N	81	5	8			160
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	990	2	136	9	N	124					284
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1071	2	349	9	N	317	344	1			257

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	359	1	20	9	N	18					65
11	330	N	23	-0-	-307	-0-	14	1	9	9	N	8					73
12	341	N	74	-0-	-267	-0-	71	1	3	9	N	3					76
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	292	1	11	9	N	10					86
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	46	1	2	9	N	2					88
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	9	N	12					100

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1209	2	N	-0-				-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	103	1	1151	2	N	-0-				-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	102	1	1103	2	N	-0-				-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	110	1	1102	2	N	-0-				-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1140	2	N	-0-				-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	132	1	1342	2	N	-0-				-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

10	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-				-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-				-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-				-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-				-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	5	1	53	2	N	-0-				-0-
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	5	1	48	2	N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	229	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2360	2	N	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	353	1	3808	2	N	-0-					-0-
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	228	1	2289	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	324	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	330	1	3361	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	140	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	146	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	154	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	149	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	191	1	1946	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	265	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	275	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	297	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	274	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	318	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	352	1	3582	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

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
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	282	1	3349	2	N	-0-			-0-
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	329	1	3698	2	N	-0-			-0-
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	363	1	3914	2	N	-0-			-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	293	1	2939	2	N	-0-			-0-
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	344	1	3592	2	N	-0-			-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	331	1	3373	2	N	-0-			-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

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
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	152	1	1808	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1402	-0-	-338	-0-	115	1	1287	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	146	1	1582	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	981	-0-	-972	-0-	91	1	890	2	N	-0-			-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	132	1	1348	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	173	1	2053	2	N	-0-			-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	2008	2	N	-0-			-0-
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	251	1	2710	2	N	-0-			-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	225	1	2256	2	N	-0-			-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	239	1	2501	2	N	-0-			-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	245	1	2495	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	116	1	1377	2	N	-0-			-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1292	2	N	-0-			-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	145	1	1565	2	N	-0-			-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	134	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	2	N	-0-			-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	146	1	1484	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	992	X	368	-0-	-624	-0-	29	1	339	2	N	-0-					-0-
11	930	X	86	-0-	-844	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
12	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	87	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	95	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	899	2	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	650	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3416	-0-	316	1547	266	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	4163	X	2616	-0-	-1547	-0-	214	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1389	-0-	-409	-0-	118	1	1271	2	N	-0-					-0-
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	218	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	222	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	230	1	2336	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	124	1	1472	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	118	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1033	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-			-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-			-0-
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	8	1	83	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	N	-0-			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	2	N	-0-			-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	876	2	N	-0-			-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	82	1	801	2	N	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	2	N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	79	1	805	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	147	1	1746	2	N	-0-			-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	N	-0-			-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	126	1	1355	2	N	-0-			-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1337	2	N	-0-			-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	1612	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	84	1	991	2	N	-0-			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	131	1	1467	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	97	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	96	1	939	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	744	-0-	-740	-0-	65	1	679	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	839	-0-	-339	-0-	75	1	764	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	80	1	948	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	793	-0-	-437	-0-	65	1	728	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	682	-0-	-558	-0-	58	1	624	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	579	-0-	-444	-0-	52	1	527	2	N	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	2	N	-0-			-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	113	1	1148	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	527	1	6249	2	N	-0-			-0-
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	520	1	5853	2	N	-0-			-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	533	1	5748	2	N	-0-			-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	499	1	4994	2	N	-0-			-0-
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	500	1	5224	2	N	-0-			-0-
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	561	1	5706	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

10	775	X	767	-0-	-8	-0-	60	1	707	2	N	-0-					-0-
11	750	X	696	-0-	-54	-0-	57	1	639	2	N	-0-					-0-
12	837	X	479	-0-	-358	-0-	41	1	438	2	N	-0-					-0-
01	806	X	525	-0-	-281	-0-	48	1	477	2	N	-0-					-0-
02	728	X	535	-0-	-193	-0-	47	1	488	2	N	-0-					-0-
03	775	X	187	-0-	-588	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	83	1	838	2	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	858	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

10	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	241	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	236	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	245	1	2636	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	195	1	1955	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1758	-0-	-398	-0-	154	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	227	1	2307	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	166	1	1973	2	N	-0-			-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	147	1	1650	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3130	-0-	30	30	266	1	2864	2	N	-0-			-0-
01	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	217	1	2183	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3061	-0-	261	261	267	1	2794	2	N	-0-			-0-
03	2450	X	2189	-0-	-261	-0-	196	1	1993	2	N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	161	1	1914	2	N	-0-			-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	166	1	1866	2	N	-0-			-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	178	1	1919	2	N	-0-			-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	169	1	1693	2	N	-0-			-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	170	1	1771	2	N	-0-			-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	190	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	251	1	2977	2	N	-0-			-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	251	1	2810	2	N	-0-			-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	258	1	2786	2	N	-0-			-0-
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	228	1	2276	2	N	-0-			-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	244	1	2549	2	N	-0-			-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	285	1	2897	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EQV OPERATING LLC 101634
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					30
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					30
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					30
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					30
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	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
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	3	N	-0-					2
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	3	N	-0-					2
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	-0-					2
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-					2
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	N	-0-					2
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	N	-0-					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1217	-0-	1217	1217	74	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1410	X	193	-0-	-1217	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 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
10	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	58	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	803	-0-	503	503	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		947	-0-	947	1450	58	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	2616	X	1166	-0-	-1450	-0-	97	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	37	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	40	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	60	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		163	-0-	163	163	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	328	X	165	-0-	-163	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	515	-0-	-167	-0-	27	1	487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 #: 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	61	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	37	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	77	X	37	-0-	-40	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	1556	-0-	1256	1256	83	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1420	-0-	1420	2676	87	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	3727	X	1051	-0-	-2676	-0-	88	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	968	-0-	668	668	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1056	-0-	1056	1724	64	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1283	-0-	-1724	-0-	107	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	80 1	1 9	1444	2	Y	1	1	8			-0-
11	1770	N	1123	-0-	-647	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1167	2	Y	1	1	8			-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	942	-0-	-298	-0-	66 1	1 9	875	2	Y	1	1	8			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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
10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	78	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, C. C. WELL #: 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
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	63	1	1130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	119	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1536	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	184	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	118	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	145	1	1908	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	21	1	379	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		155	-0-	155	155	9	1	143	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	310	X	155	-0-	-155	-0-	13	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	305	-0-	5	5	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		282	-0-	282	287	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	544	X	257	-0-	-287	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

10	1023	N	793	-0-	-230	-0-	40	1	723	2	Y	27	23	1	3	8	51
							30	9									
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	46	1	813	2	Y	28	32	1	1	8	46
							31	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	30	20	1	2	8	54
							33	9									
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	48	1	531	2	Y	29	33	1	1	8	49
							32	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1263	2	Y	24	23	1			50
							26	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	34	30	1	2	8	52
							37	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	59	1	1069	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1033	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	23	1	416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1240	N	911	-0-	-329	-0-	48	1	860	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	300	N	380	-0-	80	80	20	1	359	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		567	-0-	567	647	34	1	531	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1264	X	617	-0-	-647	-0-	51	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	1521	-0-	1221	1221	81	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1437	-0-	1437	2658	88	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	3981	X	1323	-0-	-2658	-0-	110	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	92	1	1189	2	Y	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1317	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	2	26	9	Y	24	10	8			105
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	2	24	9	Y	22	78	1	3	8	46
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	7	8			66
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	33	9	8			90
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	15					105
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	13	8			114

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
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-

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
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	27	1	98	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		240	-0-	240	240	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	494	X	254	-0-	-240	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	54	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	754	-0-	454	454	40	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		890	-0-	890	1344	54	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	2486	X	1142	-0-	-1344	-0-	95	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	67	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	300	N	1099	-0-	799	799	59	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		1050	-0-	1050	1849	64	1	984	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2796	X	947	-0-	-1849	-0-	79	1	867	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	70	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	758	-0-	-79	-0-	40	1	717	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	840	N	508	-0-	-332	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	60	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

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

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
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	65	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	78	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	223	-0-	-253	-0-	45	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	92	1	330	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	248	1	1120	2	Y	56	45	8			79
							62	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1237	2	Y	25	59	1	11	8	34
							28	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	272	1	1077	2	Y	49	33	8			50
							54	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	269	1	1037	2	Y	58	40	8			68
							64	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	253	1	996	2	Y	11					79
							12	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	296	1	1065	2	Y	62	55	8			86
							68	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	74	1	971	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	98	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	82	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1286	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

10	1054	N	843	-0-	-211	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	78	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	886	-0-	-262	-0-	64	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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 #: 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
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	99	1	1783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	92	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	93	1	1428	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	124	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1416	-0-	-180	-0-	102	1	1314	2	Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	129	1	1700	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	48	1	839	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	58	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	25	23	1	1	8	46
							28	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	Y	27	32	1			41
							30	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	Y	29	20	1	1	8	49
							32	9									
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1038	2	Y	28	33	1			44
							31	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	Y	24	23	1			45
							26	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	1204	2	Y	32	29	1	1	8	47
							35	9									

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
10	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	60	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	854	-0-	554	554	46	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		770	-0-	770	1324	47	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	2279	X	955	-0-	-1324	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	Y	-0-					-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
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	119	1	2146	2	Y	31	15	1	16	8	13
							34	9									
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	159	1	2809	2	Y	23	19	1	6	8	11
							25	9									
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	169	1	2611	2	Y	30	13	1	11	8	17
							33	9									
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	201	1	2213	2	Y	23	22	1	4	8	14
							25	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	164	1	2117	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	184	1	2435	2	Y	30	20	1	9	8	15
							33	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	56	1	1020	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1220	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	103	1	1579	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	124	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	99	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	104	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	87	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	102	1	1341	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	40	2	Y	32	31	1			27
							35	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	35	39	1			23
							39	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	38	27	1			34
							42	9									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	37	44	1			27
							41	9									
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	7	1	90	2	Y	33	31	1			29
							36	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	96	2	Y	42	40	1			31
							46	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

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
10	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	24	23	1			20
								26	9									
11	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	26	29	1			17
								29	9									
12	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	28	20	1			25
								31	9									
01	1271	N	1227	-0-		-44	-0-	100	1	1096	2	Y	28	33	1			20
								31	9									
02	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	86	1	1110	2	Y	24	23	1			21
								26	9									
03	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	95	1	1254	2	Y	32	30	1			23
								35	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

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
10	310	N	124	-0-		-186	-0-	5	1	95	2	Y	22	9	1	13	8	8
								24	9									
11	107	N	107	-0-		-0-	-0-	5	1	85	2	Y	15	12	1	4	8	7
								17	9									
12	T. A.		229	-0-		229	229	13	1	195	2	Y	19	8	1	8	8	10
								21	9									
01	381	X	152	-0-		-229	-0-	11	1	126	2	Y	14	13	1	3	8	8
								15	9									
02	107	X	107	-0-		-0-	-0-	7	1	89	2	Y	10	9	1			9
								11	9									
03	221	X	221	-0-		-0-	-0-	14	1	186	2	Y	19	12	1	7	8	9
								21	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

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
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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

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
10	40	N	40	-0-		-0-	-0-	1	1	21	2	Y	16	8	1	7	8	7
								18	9									
11	40	N	40	-0-		-0-	-0-	1	1	27	2	Y	11	10	1	2	8	6
								12	9									
12	18	N	18	-0-		-0-	-0-	3	2	15	9	Y	14	7	1	5	8	8
01	39	N	39	-0-		-0-	-0-	2	1	24	2	Y	12	11	1	2	8	7
								13	9									
02	49	N	49	-0-		-0-	-0-	3	1	37	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
03	112	N	112	-0-		-0-	-0-	7	1	88	2	Y	15	10	1	4	8	8
								17	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		147	-0-	147	147	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	268	X	121	-0-	-147	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-

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
10	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	54	1	974	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	754	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	774	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	801	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	Y	32	30	1			23
							35	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

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

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	169	-0-	-191	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	6	2	1	4	8	1
							7	9									
11	1500	N	876	-0-	-624	-0-	47	1	826	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	903	2	Y	5	1	1	3	8	2
							6	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	796	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	55	1	720	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

10	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	184	2	Y	26	23	1	2	8	20
							29	9									
11	330	X	170	-0-	-160	-0-	7	1	133	2	Y	27	29	1	1	8	17
							30	9									
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	29	20	1	1	8	25
							32	9									
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	129	2	Y	28	32	1	1	8	20
							31	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	33	30	1	1	8	23
							36	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	1457	-0-	1157	1157	78	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1353	-0-	1353	2510	82	1	1270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3212	X	702	-0-	-2510	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	124	X	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1242	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1330	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	111	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	17	14	1	2	8	72
							19	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	17	32	1	1	8	56
							19	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	18	12	1	1	8	61
							20	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	17	19	1	1	8	58
							19	9									
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	75	2	Y	14	14	1			58
							15	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	88	2	Y	20	18	1	1	8	59
							22	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	T. A.		50	-0-	50	50	3	1	44	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
01	93	X	43	-0-	-50	-0-	3	1	38	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

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	C M	COND PROD	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	806	N	349	-0-	-457	-0-	29	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	186	-0-	-374	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	163	-0-	-364	-0-	11	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 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
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	3	1	58	2	Y	41	9	1	32	8	8
							45	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	22	12	1	11	8	7
							24	9									
12	T. A.		120	-0-	120	120	5	1	80	2	Y	32	8	1	21	8	10
							35	9									
01	229	X	109	-0-	-120	-0-	7	1	81	2	Y	19	13	1	8	8	8
							21	9									
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	30	12	1	18	8	9
							33	9									

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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	28	8	1	19	8	7
							31	9									
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	65	2	Y	15	10	1	6	8	6
							17	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	22	7	1	12	8	9
							24	9									
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	54	2	Y	14	11	1	5	8	7
							15	9									
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	60	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	59	2	Y	22	10	1	11	8	8
							24	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	33	8	1	24	8	7
							36	9									
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	29	2	Y	17	10	1	8	8	6
							19	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	26	7	1	16	8	9
							29	9									
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	20	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	20	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	25	10	1	14	8	8
							28	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

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
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	Y	26	8	1	17	8	7
							29	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	15	10	1	6	8	6
							17	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1206	2	Y	21	7	1	11	8	9
							23	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1050	2	Y	13	11	1	4	8	7
							14	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	Y	21	10	1	10	8	8
							23	9									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	30	8	1	21	8	7
							33	9									
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	16	10	1	7	8	6
							18	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	24	7	1	14	8	9
							26	9									
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	23	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	11	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	2	25	9	Y	23	10	1	12	8	8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 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
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	328	X	170	-0-	-158	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-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
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	44	38	1	4	8	34
							48	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	45	49	1	1	8	29
							50	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	49	34	1	2	8	42
							54	9									
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	20	1	215	2	Y	48	55	1	1	8	34
							53	9									
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	16	1	211	2	Y	40	38	1			36
							44	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	19	1	254	2	Y	55	50	1	2	8	39
							61	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		88	-0-	88	88	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	183	X	95	-0-	-88	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	53	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	771	-0-	-429	-0-	41	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	59	1	784	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	7	4	1	2	8	4
							8	9									
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	22	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	6	4	1	1	8	4
							7	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	12	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	1	8	4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	Y	7	4	1	1	8	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			4
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	5

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1	8	2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	2	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

10	899	N	762	-0-	-137	-0-	137	1	622	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	83	1	829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	200	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	775	N	528	-0-	-247	-0-	108	1	417	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	840	N	301	-0-	-539	-0-	61	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	247	-0-	-745	-0-	53	1	190	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

10	744	N	563	-0-	-181	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	387	-0-	87	87	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		527	-0-	527	614	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	1196	X	582	-0-	-614	-0-	49	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	44	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

10	992	N	823	-0-	-169	-0-	149	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	140	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	168	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	200	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	149	1	536	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

10	713	N	33	-0-	-680	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	73	1	1318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	2045	-0-	1745	1745	110	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2284	-0-	2284	4029	139	1	2144	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5711	X	1682	-0-	-4029	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	65	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	15	1	267	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		251	-0-	251	251	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	497	X	246	-0-	-251	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	10	1	175	2	Y	8	5	1	3	8	4
							9	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	6	6	1	1	8	3
							7	9									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	8	4	1	2	8	5
							9	9									
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	3	1	28	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	9	1	110	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	10	1	133	2	Y	9	6	1	2	8	5
							10	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	518	-0-	218	218	28	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		463	-0-	463	681	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	1036	X	355	-0-	-681	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	511	-0-	-233	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	847	-0-	-83	-0-	71	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	69	1	904	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1 1	1 9	24	2	Y	1	1	8			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	15	2	Y	1	1	8			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	532	-0-	232	232	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		537	-0-	537	769	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	1425	X	656	-0-	-769	-0-	55	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	14	1	153	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	194	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	12	12	1			9
							13	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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		173	-0-	173	173	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	322	X	149	-0-	-173	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	16	10	1	5	8	16
							18	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	12	12	1	2	8	14
							13	9									
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	15	8	1	4	8	17
							17	9									
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	56	1	615	2	Y	13	14	1	1	8	15
							14	9									
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	43	1	562	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	Y	15	12	1	3	8	16
							17	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	131	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	180	X	111	-0-	-69	-0-	6	1	104	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

10	868	N	523	-0-	-345	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	890	-0-	590	590	48	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		613	-0-	613	1203	37	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	1696	X	493	-0-	-1203	-0-	41	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

10	1147	N	784	-0-	-363	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	566	-0-	-364	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	586	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

10	837	N	514	-0-	-323	-0-	27	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	295	-0-	-335	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	294	-0-	-233	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-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
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	835	2	N	4	1	1	3	8	1
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	600	2	N	2	1	1	1	8	1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	593	2	N	3	1	1	2	8	1
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	808	2	N	2	1	1	1	8	1
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	681	2	N	1	1	1			1
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	749	2	N	3	1	1	2	8	1

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9					61
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	272	2	7	9	N	6					67
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	8					75
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	329	2	4	9	N	4					79
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					79
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9	N	6	54	1			31

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					28
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	2			N	-0-					28
12	1984	N	1045	-0-	-939	-0-	1045	2			N	-0-					28
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					28
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					28
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	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
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					47
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1948	2	13	9	N	12					59
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					59
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	43	1			17
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3					20
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2					22

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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					60
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					60
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	N	2	2	8			92
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					94
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					96
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					98
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					100
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	223	2	8	9	N	7					107

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
10	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8896	2	10	9	Y	9					64
11	8700	X	8058	-0-	-642	-0-	8051	2	7	9	Y	6					70
12	8990	X	8004	-0-	-986	-0-	7995	2	9	9	Y	8					78
01	8990	X	7863	-0-	-1127	-0-	7859	2	4	9	Y	4					82
*02	DLQ G-10		7346	-0-	7346	7346	7346	2			Y	-0-					82
*03	DLQ G-10		8194	-0-	8194	15540	8187	2	7	9	Y	6	54	1			34

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-

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
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	706	2	22	9	N	20					86
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	N	10	2	8			94
12	713	N	488	-0-	-225	-0-	485	2	3	9	N	3					97
01	713	N	308	-0-	-405	-0-	302	2	6	9	N	5					102
02	644	N	411	-0-	-233	-0-	405	2	6	9	N	5					107
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					115

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
10	651	N	306	-0-	-345	-0-	306	2			N	-0-					35
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					35
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					35
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					35
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	264	2	4	9	N	4					39
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	366	2	4	9	N	4					43

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
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					2
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					2
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					2
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					2
*02	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1127	2			Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2398	1271	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-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
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					24
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					24
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					24
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					24
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					24
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					24

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		555	-0-	555	915	555	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					18
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					18
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					18
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					18
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					18

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3080	-0-	3080	9129	3073	2	7	9	Y	6					42
11	11585	X	2456	-0-	-9129	-0-	2452	2	4	9	Y	4					46
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2531	2	7	9	Y	6					52
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	Y	3					55
*02	2660	X	2499	-0-	-161	-0-	2499	2			Y	-0-					55
*03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3091	2	4	9	Y	4	38	1			21

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
10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					15
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					15
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					15
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					15
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					15
*03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1					23
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	N	7					30
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					30
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2502	2	6	9	N	5					35
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2075	2	6	9	N	5					40
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					40

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1682	-0-	1682	4658	1682	2			Y	-0-					50
11	3000	N	1654	-0-	-1346	3312	1654	2			Y	-0-					50
12	3100	N	1614	-0-	-1486	1826	1614	2			Y	-0-					50
01	3100	N	1649	-0-	-1451	375	1649	2			Y	-0-					50
*02	1693	N	1318	-0-	-375	-0-	1318	2			Y	-0-					50
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					50

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					95
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					95
12	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					95
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					95
*02	840	N	749	-0-	-91	-0-	747	2	2	9	N	2					97
*03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					97

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3					63
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					63
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	N	4					67
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					67
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	N	3					70
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	N	3					73

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	14B	DENY	-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

10	DLQ	G-10	140	-0-	140	660	140	2			Y	-0-					208
11	1020	N	360	-0-	-660	-0-	264	2	96	9	Y	87					295
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					295
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	846	2	110	9	Y	100					395
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					395
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	840	2	77	9	Y	70					465

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

10	DLQ	G-10	4701	-0-	4701	14785	4701	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4330	-0-	4330	19115	4330	2			Y	-0-					-0-
12	23008	X	3893	-0-	-19115	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	14B	DENY	-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

10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					43
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					43
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					43
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	N	7					50
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					50
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					50

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	6135	2084	2			Y	-0-					124
11	DLQ	G-10	1997	-0-	1997	8132	1997	2			Y	-0-					124
12	3100	N	1970	-0-	-1130	7002	1970	2			Y	-0-					124
01	3100	N	2058	-0-	-1042	5960	2057	2	1	9	Y	1					125
*02	2800	N	1821	-0-	-979	4981	1821	2			Y	-0-					125
*03	3100	N	1615	-0-	-1485	3496	1613	2	2	9	Y	2					127

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2236	-0-	2236	7164	2236	2			Y	-0-					85
11	DLQ G-10		2152	-0-	2152	9316	2150	2	2	9	Y	2					87
12	3100	N	2039	-0-	-1061	8255	2038	2	1	9	Y	1					88
01	3100	N	2011	-0-	-1089	7166	2011	2			Y	-0-					88
*02	2800	N	1845	-0-	-955	6211	1845	2			Y	-0-					88
*03	3100	N	2084	-0-	-1016	5195	2084	2			Y	-0-					88

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2440	-0-	2440	5030	2439	2	1	9	Y	1					168
11	DLQ G-10		2233	-0-	2233	7263	2233	2			Y	-0-	105	1			63
12	3100	N	1278	-0-	-1822	5441	1278	2			Y	-0-					63
01	3100	N	1450	-0-	-1650	3791	1448	2	2	9	Y	2					65
*02	2800	N	941	-0-	-1859	1932	938	2	3	9	Y	3					68
*03	3100	N	1610	-0-	-1490	442	1606	2	4	9	Y	4					72

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1640	-0-	1640	4608	1639	2	1	9	Y	1					12
11	DLQ G-10		1477	-0-	1477	6085	1475	2	2	9	Y	2					14
12	3100	N	1430	-0-	-1670	4415	1429	2	1	9	Y	1					15
01	3100	N	1329	-0-	-1771	2644	1328	2	1	9	Y	1					16
*02	2800	N	1205	-0-	-1595	1049	1205	2			Y	-0-					16
*03	2329	N	1280	-0-	-1049	-0-	1279	2	1	9	Y	1	11	1			6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					99
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					99
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					99
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					99
*02	392	N	264	-0-	-128	-0-	264	2			N	-0-					99
*03	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	2	6	9	N	5					55
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					60
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5					65
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2					67
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10					77
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		265	-0-	265	1394	265	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		369	-0-	369	1763	369	2			Y	-0-					-0-
12	2167	N	404	-0-	-1763	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					78
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					78
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					78
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					78
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	N	8					86
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					88

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					138
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					138
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	N	2					140
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	666	2	3	9	N	3					143
*02	616	N	613	-0-	-3	-0-	610	2	3	9	N	3					146
*03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					146

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3144	1056	2			Y	-0-					73
11	DLQ G-10		1025	-0-	1025	4169	1025	2			Y	-0-					73
12	3100	N	1033	-0-	-2067	2102	1033	2			Y	-0-					73
01	3100	N	1032	-0-	-2068	34	1032	2			Y	-0-					73
*02	975	N	941	-0-	-34	-0-	941	2			Y	-0-					73
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1027	2	55	9	Y	50					123

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		941	-0-	941	2834	941	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		896	-0-	896	3730	896	2			Y	-0-					4
12	3100	N	913	-0-	-2187	1543	913	2			Y	-0-					4
01	2444	N	901	-0-	-1543	-0-	901	2			Y	-0-					4
*02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			Y	-0-					4
*03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		52	-0-	52	301	52	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		829	-0-	829	1130	828	2	1	9	Y	1					35
12	1428	N	298	-0-	-1130	-0-	295	2	3	9	Y	3					38
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2					40
*02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					40
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					40

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-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

10	DLQ	G-10	459	-0-	459	1031	458	2	1	9	Y	1					102
11	DLQ	G-10	336	-0-	336	1367	334	2	2	9	Y	2					104
12	1647	N	280	-0-	-1367	-0-	280	2			Y	-0-					104
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					104
*02	308	N	223	-0-	-85	-0-	223	2			Y	-0-					104
*03	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1					105

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

10	DLQ	G-10	2109	-0-	2109	5052	2109	2			Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	2057	-0-	2057	7109	2057	2			Y	-0-					3
12	3100	N	2379	-0-	-721	6388	2379	2			Y	-0-					3
01	3100	N	2078	-0-	-1022	5366	2078	2			Y	-0-					3
*02	2800	N	1481	-0-	-1319	4047	1481	2			Y	-0-					3
*03	3100	N	714	-0-	-2386	1661	714	2			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

10	DLQ	G-10	800	-0-	800	2193	800	2			Y	-0-					52
11	DLQ	G-10	742	-0-	742	2935	742	2			Y	-0-					52
12	3100	N	725	-0-	-2375	560	725	2			Y	-0-					52
01	1248	N	688	-0-	-560	-0-	688	2			Y	-0-					52
*02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	2			Y	-0-					52
*03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-	22	1			30

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

10	DLQ	G-10	103	-0-	103	409	103	2			Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	102	-0-	102	511	102	2			Y	-0-					2
12	669	N	158	-0-	-511	-0-	158	2			Y	-0-					2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					2
*03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					5
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					5
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					5
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					5
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					5
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					80
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					83
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					83
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	N	4					87
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1527	2	6	9	N	5					92
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	N	3					95

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					85
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					85
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					85
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					85
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					85
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10					95

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					130
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					130
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					130
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					130
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	392	2	39	9	N	35					165
*03	434	N	400	-0-	-34	-0-	379	2	21	9	N	19					184

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

10	14B2	EXT	2200	-0-	2200	2203	207	1	1993	2	N	-0-					20
11	14B2	EXT	1327	-0-	1327	3530	92	1	1235	2	N	-0-					20
12	3787	X	257	-0-	-3530	-0-	257	2			N	-0-					20
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					20
02	1232	N	926	-0-	-306	-0-	173	1	745	2	N	7					27
							8	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			30
12	14B2	EXT	3520	-0-	3520	3520	3520	2			N	-0-			30
01	14B2	EXT	3715	-0-	3715	7235	3715	2			N	-0-			30
02	11074	X	3839	-0-	-7235	-0-	387	1	3452	2	N	-0-			30
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	122	1	3185	2	N	-0-			30

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	257	-0-	257	257	257	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	257					N	-0-			-0-
02	257	X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-			-0-
11	250	X	-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-			-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3			3
11	5040	X	2716	-0-	-2324	-0-	2716	2			Y	-0-			3
12	3627	X	2068	-0-	-1559	-0-	242	1	1826	2	Y	-0-			3
01	3627	X	2033	-0-	-1594	-0-	2033	2			Y	-0-			3
02	3276	X	2509	-0-	-767	-0-	4	1	2505	2	Y	-0-			3
03	3627	X	1584	-0-	-2043	-0-	1	1	1583	2	Y	-0-			3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

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
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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					162
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					164
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					164
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	N	3	120	1			47
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	2	8	9	N	7					54
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3					57

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					32
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					5
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					5
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					5
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 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
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					148
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					148
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					148
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					148
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					148
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					148

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
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					3
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					3
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					3
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	135	2			N	-0-					3
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	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
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					3
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					3
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					3
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					3
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					7
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					17
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					17
12	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	2			N	-0-					17
01	1581	N	402	-0-	-1179	-0-	402	2			N	-0-					17
02	1484	N	1106	-0-	-378	-0-	1106	2			N	-0-					17
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-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
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	192	1	2634	2	Y	-0-					-0-
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	179	1	2354	2	Y	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	171	1	2283	2	Y	-0-					-0-
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	186	1	2366	2	Y	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	183	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	230	1	2456	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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-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 #: 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
10	589	X	439	-0-	-150	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	36	1	390	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
10	713	X	429	-0-	-284	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1293	-0-	-226	-0-	87	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	94	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	105	1	1114	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	462	-0-	-158	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	36	1	382	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	205	-0-	-74	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	311	-0-	-92	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	90	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	95	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	86	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	124	1	1313	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	369	-0-	-995	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	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
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	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
10	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	226	1	3109	2	Y	-0-					-0-
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	207	1	2716	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	183	1	2443	2	Y	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	132	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	93	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	105	1	1111	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
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	64	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	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 #: 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
10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	104	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1147	-0-	-169	-0-	90	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	94	1	999	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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	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
10	806	X	569	-0-	-237	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	42	1	454	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
10	186	X	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	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
10	6820	X	1645	-0-	-5175	-0-	112	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	1846	-0-	-2084	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2840	-0-	-1221	-0-	198	1	2642	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	204	1	2587	2	Y	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	210	1	2449	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	220	1	2348	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
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	148	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	145	1	1930	2	Y	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	151	1	1916	2	Y	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	158	1	1679	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 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

10	1922	X	1742	-0-	-180	-0-	119	1	1623	2	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	119	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	127	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	134	1	1429	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

10	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	185	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	146	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	149	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1232	-0-	-876	-0-	90	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1605	-0-	-299	-0-	127	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	192	1	2045	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					45
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					45
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					45
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					45
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					45
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					45

EQV OPERATING LLC 101634
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B2	EXT	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	92					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

10	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1649	-0-	-751	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2140	-0-	-340	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	310	X	162	-0-	-148	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					32
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					32
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1910	-0-	-446	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1652	-0-	-568	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	1732	-0-	-531	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					67
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			Y	-0-					1
11	3000	N	3258	-0-	258	258	3257	3	1	9	Y	1					2
12	2749	N	2491	-0-	-258	-0-	2478	3	13	9	Y	12					14
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					14
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					14
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					14

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	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

10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	1			Y	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2180	3	77	9	Y	70					195
11	2820	X	1919	-0-	-901	-0-	1819	3	100	9	Y	91	129	1			157
12	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2283	3	85	9	Y	77					234
01	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	2334	3	113	9	Y	103					337
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					337
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					337

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					9
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					9
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					9
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			Y	-0-					9
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					24
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	148	-0-	-1774	-0-	148	3			Y	-0-					19
11	1620	X	270	-0-	-1350	-0-	269	3	1	9	Y	1					20
12	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	1603	3	2	9	Y	2	12	1			10
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	3	8	9	Y	7	12	1			5
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	232 21	1 9	1244	3	Y	19					96
11	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	231 15	1 9	1124	3	Y	14					110
12	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	214 11	1 9	792	3	Y	10					120
01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	223 29	1 9	1633	3	Y	26	122	1			24
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					24
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3830	-0-	-490	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	2497	-0-	-2308	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-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
10	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1264	3	3	9	Y	3					3
11	1440	N	1067	-0-	-373	-0-	1061	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1094	3	3	9	Y	3					3
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	3	6	9	Y	5					8
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1149	-0-	-501	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	589	-0-	-1054	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	396	-0-	-1092	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	Y	1					25
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	3	2	9	Y	2					27
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	3	4	9	Y	4	17	1			14
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1647	3	12	9	Y	11	16	1			9
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2349	3	110	9	N	100	4	8			234
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1	1	8			234
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	N	7					241
01	2449	N	397	-0-	-2052	-0-	396	3	1	9	N	1					242
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					242
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

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
10	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1711	-0-	-239	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					49
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					49
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					49
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					49
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SABINE ENERGY INC. 103925
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 03/01/2025 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
10	60636	X	46537	-0-	-14099	-0-	46094	2	443	9	Y	403	398	1			41
11	58680	X	44432	-0-	-14248	-0-	44060	2	372	9	Y	338	338	1			41
12	51491	X	44428	-0-	-7063	-0-	44076	2	352	9	Y	320	334	1			27
01	49228	X	44146	-0-	-5082	-0-	43816	2	330	9	Y	300	293	1			34
02	42448	X	38936	-0-	-3512	-0-	38664	2	272	9	Y	247	262	1			19
03	46531	X	41547	-0-	-4984	-0-	41276	2	271	9	Y	246	220	1	11	8	34

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 04/11/2025 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
10	99510	X	64548	-0-	-34962	-0-	64302	2	246	9	Y	224	224	1			23
11	70050	X	52293	-0-	-17757	-0-	52074	2	219	9	Y	199	198	1			24
12	69564	X	49322	-0-	-20242	-0-	49116	2	206	9	Y	187	195	1			16
01	69564	X	49641	-0-	-19923	-0-	49522	2	119	9	Y	108	112	1			12
02	62832	X	44721	-0-	-18111	-0-	44625	2	96	9	Y	87	92	1			7
03	64542	X	48040	-0-	-16502	-0-	47945	2	95	9	Y	86	73	1	9	8	11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304947	X	181386	-0-	-123561	-0-		174899	2	6487	9	Y	5897	5815	1			600
11	295110	X	170615	-0-	-124495	-0-		165261	2	5354	9	Y	4867	4872	1			595
12	229648	X	166434	-0-	-63214	-0-		161399	2	5035	9	Y	4577	4786	1			386
01	214179	X	152772	-0-	-61407	-0-		148127	2	4645	9	Y	4223	4134	1			475
02	179732	X	125987	-0-	-53745	-0-		122182	2	3805	9	Y	3459	3666	1			268
03	181381	X	126573	-0-	-54808	-0-		122952	2	3621	9	Y	3292	3057	1	33	8	470

WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566

10	250740	X	250740	-0-	-0-	-0-		249953	2	787	9	Y	715	707	1			73
11	239159	X	239159	-0-	-0-	-0-		238507	2	652	9	Y	593	593	1			73
12	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-		239707	2	614	9	Y	558	584	1			47
01	275621	X	223763	-0-	-51858	-0-		223212	2	551	9	Y	501	492	1			56
02	239008	X	190197	-0-	-48811	-0-		189639	2	558	9	Y	507	524	1			39
03	250728	X	196336	-0-	-54392	-0-		195680	2	656	9	Y	596	529	1	23	8	83

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

10	792	N	792	-0-	-0-	-0-		792	2			Y	-0-					5
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-		976	2			Y	-0-					5
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-		806	2	68	9	Y	62	67	1			-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-		705	2	10	9	Y	9					9
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-		593	2	18	9	Y	16					25
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-		603	2	13	9	Y	12					37

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

10	1581	X	1371	-0-	-210	-0-		1356	2	15	9	N	14	1	8			213
11	1650	X	1529	-0-	-121	-0-		1504	2	25	9	N	23	2	8			234
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		1195	2	53	9	N	48	80	1	1	8	201
01	1364	N	937	-0-	-427	-0-		922	2	15	9	N	14	1	8			214
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2			N	-0-	79	1			135
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		1679	2	21	9	N	19					154

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	930	X	217	-0-	-713	-0-	217	3			N	-0-					209
11	900	X	149	-0-	-751	-0-	149	3			N	-0-					209
12	930	X	98	-0-	-832	-0-	98	3			N	-0-					209
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					209
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	N	8					217
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	473	3	14	9	N	13	1	8			229

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
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	61	-0-	61	106	61	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
02	139	X	33	-0-	-106	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			90
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	23	2	22	9	N	20					110
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	114	2	2	9	N	2					112
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					113
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					114
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	87	2	2	9	N	2					116

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	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
10	2728	X	1108	-0-	-1620	-0-	1108	3			N	-0-					98
11	4800	X	3976	-0-	-824	-0-	3973	3	3	9	N	3					101
12	4960	X	2738	-0-	-2222	-0-	2686	3	52	9	N	47					148
01	4960	X	3671	-0-	-1289	-0-	3647	3	24	9	N	22					170
02	3724	X	2491	-0-	-1233	-0-	2472	3	19	9	N	17					187
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					187

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5969	3	41	9	N	37					205
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5828	3	31	9	N	28					233
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6336	3	31	9	N	28	174	1			87
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	3	22	9	N	20					107
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5482	3	36	9	N	33					140
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3736	3	20	9	N	18					158

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
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8141	3	9	9	Y	8					160
11	9180	X	7031	-0-	-2149	-0-	7022	3	9	9	Y	8					168
12	9486	X	6100	-0-	-3386	-0-	6096	3	4	9	Y	4					172
01	9021	X	4912	-0-	-4109	-0-	4876	3	36	9	Y	33					205
02	8148	X	4926	-0-	-3222	-0-	4926	3			Y	-0-					205
03	8153	X	5198	-0-	-2955	-0-	5198	3			Y	-0-					205

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
10	5797	X	5256	-0-	-541	-0-	5242	3	14	9	N	13					208
11	5610	X	2238	-0-	-3372	-0-	2194	3	44	9	N	40					248
12	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	5548	3	2	9	N	2					250
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6929	3	32	9	N	29	6	8			273
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7220	3	35	9	N	32					305
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-	185	1			120

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
10	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	2653	3	36	9	N	33	3	8			371
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3287	3	107	9	N	97	164	1	15	8	289
12	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	2584	3	187	9	N	170	156	1			303
01	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3017	3	18	9	N	16	8	8			311
02	3164	X	2979	-0-	-185	-0-	2973	3	6	9	N	5					316
03	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	3080	3	96	9	N	87					403

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
10	5084	X	2578	-0-	-2506	-0-	2577	3	1	9	N	1	1	8			58
11	4920	X	3980	-0-	-940	-0-	3979	3	1	9	N	1	1	8			58
12	5084	X	2119	-0-	-2965	-0-	2119	3			N	-0-					58
01	5084	X	4758	-0-	-326	-0-	4748	3	10	9	N	9	4	8			63
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3915	3	14	9	N	13					76
03	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	3936	3	22	9	N	20					96

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					225
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					225
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					225
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					225
02	1568	N	1159	-0-	-409	-0-	1159	2			N	-0-					225
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					53
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					53
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		124	-0-	124	306	124	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	306					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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					176
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					176
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					176
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		40	-0-	40	99	40	2			Y	-0-					176
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					43
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					43
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		228	-0-	228	563	228	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	563					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
10	3100	N	2620	-0-	-480	55009	2620	2			Y	-0-					138
11	3000	N	3245	-0-	245	55254	3245	2			Y	-0-					138
12	3100	N	2719	-0-	-381	54873	2719	2			Y	-0-					138
01	DLQ G-10		2440	-0-	2440	57313	2440	2			Y	-0-					138
02	DLQ G-10		1664	-0-	1664	58977	1664	2			Y	-0-					138
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58977					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
10	2201	X	1301	-0-	-900	-0-	1299	2	2	9	N	2					87
11	2250	X	1111	-0-	-1139	-0-	1108	2	3	9	N	3					90
12	2325	X	1225	-0-	-1100	-0-	1222	2	3	9	N	3					93
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1114	2	1	9	N	1					94
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2330	2	4	9	N	4					98
03	3100	N	3461	-0-	361	361	3450	2	11	9	N	10					108

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					20
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					20
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					20
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					20
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1479	2	96	9	N	87	87	1			13
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1528	2	22	9	N	20					33
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					33
01	1798	N	1318	-0-	-480	-0-	1318	2			N	-0-					33
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1081	2	23	9	N	21					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	2	127	9	N	115	109	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					80
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					80
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					80
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					80
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					80
03	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

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1852	2	28	9	N	25					150
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1855	2	26	9	N	24	152	1			22
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					22
01	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					22
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4736	2	29	9	N	26					104
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3623	2	33	9	N	30	112	1			22
12	2387	X	1936	-0-	-451	-0-	1936	2			N	-0-					22
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2385	2	31	9	N	28					50
*02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					50
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					50

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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					14
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					14
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					14
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					14
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					52
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					52
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					52
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	603	-0-	-2063	-0-	603	2			N	-0-					28
11	2310	X	767	-0-	-1543	-0-	767	2			N	-0-					28
12	2294	X	427	-0-	-1867	-0-	427	2			N	-0-					28
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	896	2	17	9	N	15					43
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					222
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	105	1			117
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					117
01	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					117
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

10	3131	X	2155	-0-	-976	-0-	2127	2	28	9	N	25	82	1			8
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					8
12	3100	X	2153	-0-	-947	-0-	2153	2			N	-0-					8
01	2945	X	1961	-0-	-984	-0-	1961	2			N	-0-					8
02	2576	X	1730	-0-	-846	-0-	1657	2	73	9	N	66					74
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					74

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					9
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					9
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					9
01	3348	X	1377	-0-	-1971	-0-	1377	2			N	-0-					9
02	3024	X	1966	-0-	-1058	-0-	1966	2			N	-0-					9
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					9

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6484	2	45	9	N	41	2	8			111
11	6840	X	4295	-0-	-2545	-0-	4264	2	31	9	N	28					139
12	7068	X	2973	-0-	-4095	-0-	2883	2	90	9	N	82	182	1			39
01	6975	X	4966	-0-	-2009	-0-	4966	2			N	-0-					39
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					39
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					39

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
10	7192	X	6683	-0-	-509	-0-	6674	2	9	9	N	8					88
11	6780	X	5985	-0-	-795	-0-	5985	2			N	-0-					88
12	6975	X	4282	-0-	-2693	-0-	4282	2			N	-0-					88
01	6975	X	6195	-0-	-780	-0-	6106	2	89	9	N	81	148	1			21
*02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6857	2	162	9	N	147	148	1			20
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					20

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
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					20
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					20
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					20
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					47
11	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			N	-0-					47
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					47
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	N	1					48
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	361	3	4	9	N	4					52
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	47	1	591	3	N	20					72
							22	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	56	1	606	3	N	101	181	1			77
							111	9									
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	46	1	483	3	N	100					177
							110	9									
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	40	1	394	3	N	61	188	1			50
							67	9									
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	51	1	472	3	N	92					142
							101	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	538	3	N	86	168	1			60
							95	9									
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	40	1	373	3	N	57					117
							63	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	723 48	1 9	3809	3	N	44					104
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	705 53	1 9	3633	3	N	48					152
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	820 41	1 9	4372	3	N	37	142	1	2	8	45
01	4588	X	3092	-0-	-1496	-0-	507 17	1 9	2568	3	N	15					60
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	670 43	1 9	3727	3	N	39					99
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	788 28	1 9	5529	3	N	25					124

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	3	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-					-0-
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	54	1	502	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	N	-0-					-0-
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	51	1	537	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	X	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
12	116	X	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 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
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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16864	X	14246	-0-	-2618	-0-	1256 58	1 9	12932	3	N	53					165
11	16320	X	14508	-0-	-1812	-0-	1389 55	1 9	13064	3	N	50	165	1			50
12	15500	X	15088	-0-	-412	-0-	1583 62	1 9	13443	3	N	56	4	8			102
01	15438	X	12132	-0-	-3306	-0-	1033 41	1 9	11058	3	N	37					139
02	13748	X	13050	-0-	-698	-0-	1101 55	1 9	11894	3	N	50					189
03	15097	X	13054	-0-	-2043	-0-	1101 57	1 9	11896	3	N	52	163	1			78

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9283	-0-	-2280	-0-	1342 114	1 9	7827	3	N	104	186	1			45
11	11190	X	7826	-0-	-3364	-0-	1219 94	1 9	6513	3	N	85					130
12	11563	X	8099	-0-	-3464	-0-	1305 98	1 9	6696	3	N	89	184	1			35
01	11563	X	8333	-0-	-3230	-0-	1359 54	1 9	6920	3	N	49					84
02	9408	X	8972	-0-	-436	-0-	1248 55	1 9	7669	3	N	50					134
03	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	620 111	1 9	11914	3	N	101	162	1			73

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	11470	-0-	-651	-0-	838 76	1 9	10556	3	N	69	179	1			84
11	11730	X	10874	-0-	-856	-0-	896 138	1 9	9840	3	N	125	174	1			35
12	11966	X	11858	-0-	-108	-0-	1118 78	1 9	10662	3	N	71	4	8			102
01	11966	X	9601	-0-	-2365	-0-	723 110	1 9	8768	3	N	100					202
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	790 142	1 9	10130	3	N	129	191	1			140
03	11873	X	11838	-0-	-35	-0-	790 140	1 9	10908	3	N	127	155	1			112

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
10	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	837	1	10538	3	N	57					234
							63	9									
11	10980	X	10704	-0-	-276	-0-	889	1	9754	3	N	55	187	1			102
							61	9									
12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	1056	1	10072	3	N	55					157
							61	9									
01	11439	X	8684	-0-	-2755	-0-	658	1	7984	3	N	38					195
							42	9									
02	10332	X	9692	-0-	-640	-0-	698	1	8950	3	N	40	172	1			63
							44	9									
03	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	698	1	11623	3	N	41					104
							45	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
10	19499	X	18060	-0-	-1439	-0-	1459	1	16359	3	N	220	187	1			187
							242	9									
11	18660	X	17052	-0-	-1608	-0-	1427	1	15429	3	N	178	188	1			177
							196	9									
12	19034	X	17537	-0-	-1497	-0-	1467	1	15813	3	N	234	370	1	9	8	32
							257	9									
01	18755	X	15105	-0-	-3650	-0-	1214	1	13720	3	N	155	7	8			180
							171	9									
02	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	1365	1	15046	3	N	151	179	1			152
							166	9									
03	18073	X	12697	-0-	-5376	-0-	1511	1	11012	3	N	158	188	1			122
							174	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
10	9796	X	9489	-0-	-307	-0-	773	1	8661	3	N	50	179	1			110
							55	9									
11	9480	X	8717	-0-	-763	-0-	733	1	7929	3	N	50					160
							55	9									
12	9734	X	9072	-0-	-662	-0-	765	1	8240	3	N	61	163	1	11	8	47
							67	9									
01	9734	X	5995	-0-	-3739	-0-	484	1	5472	3	N	35	9	8			73
							39	9									
02	8736	X	7877	-0-	-859	-0-	651	1	7174	3	N	47					120
							52	9									
03	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	721	1	9622	3	N	60					180
							66	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
10	13702	X	12533	-0-	-1169	-0-	917	1	11540	3	N	69					219
							76	9									
11	13260	X	12868	-0-	-392	-0-	959	1	11821	3	N	80	195	1			104
							88	9									
12	13702	X	8990	-0-	-4712	-0-	726	1	8121	3	N	130	171	1	13	8	50
							143	9									
01	13516	X	7697	-0-	-5819	-0-	579	1	7023	3	N	86	4	8			132
							95	9									
02	12012	X	8159	-0-	-3853	-0-	583	1	7466	3	N	100	187	1			45
							110	9									
03	13299	X	10323	-0-	-2976	-0-	583	1	9659	3	N	74					119
							81	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. (I) GAS 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	12338	X	12098	-0-	-240	-0-	881	1	11092	3	N	114					184
							125	9									
11	11940	X	11402	-0-	-538	-0-	941	1	10328	3	N	121	186	1			119
							133	9									
12	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1178	1	11238	3	N	117	161	1			75
							129	9									
01	12090	X	9431	-0-	-2659	-0-	712	1	8632	3	N	79					154
							87	9									
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	812	1	10405	3	N	88					242
							97	9									
03	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	812	1	12026	3	N	105	177	1			170
							116	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34007	X	29510	-0-	-4497	-0-	1314	1	28062	3	N	122					213
							134	9									
11	32910	X	30734	-0-	-2176	-0-	1409	1	29183	3	N	129	189	1			153
							142	9									
12	34007	X	31617	-0-	-2390	-0-	1618	1	29856	3	N	130	184	1			99
							143	9									
01	32581	X	20806	-0-	-11775	-0-	961	1	19745	3	N	91					190
							100	9									
02	29428	X	27726	-0-	-1702	-0-	1141	1	26427	3	N	144	186	1			148
							158	9									
03	31744	X	16295	-0-	-15449	-0-	1141	1	15052	3	N	93	163	1			78
							102	9									

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. (I) GAS 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-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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. (I) GAS 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-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	7	1	76	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	114	-0-	-138	-0-	8	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	914	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	38	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	60	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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

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
10	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	65	1	1168	2	Y	51	42	1	7	8	127
								56	9									
11	1435	X	1435	-0-		-0-	-0-	74	1	1306	2	Y	50	55	1	3	8	119
								55	9									
12	1303	X	1303	-0-		-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	56	36	1	5	8	134
								62	9									
01	1302	N	1045	-0-		-257	-0-	82	1	906	2	Y	52	59	1	2	8	125
								57	9									
02	1260	N	968	-0-		-292	-0-	66	1	855	2	Y	43	41	1			127
								47	9									
03	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	94	1	1242	2	Y	61	54	1	4	8	130
								67	9									

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

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
10	62	N	47	-0-		-15	-0-	2	1	43	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	75	N	75	-0-		-0-	-0-	4	1	68	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
12	98	N	98	-0-		-0-	-0-	6	1	90	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
01	75	N	75	-0-		-0-	-0-	6	1	67	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	84	N	64	-0-		-20	-0-	4	1	58	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
03	93	N	73	-0-		-20	-0-	5	1	65	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

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
10	63	N	63	-0-		-0-	-0-	3	1	50	2	Y	9	7	1	1	8	7
								10	9									
11	104	N	104	-0-		-0-	-0-	5	1	89	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
12	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	46	2	Y	10	7	1			9
								11	9									
01	62	N	56	-0-		-6	-0-	4	1	42	2	Y	9	11	1			7
								10	9									
02	65	N	65	-0-		-0-	-0-	4	1	52	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
03	67	N	67	-0-		-0-	-0-	4	1	51	2	Y	11	10	1			8
								12	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

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
10	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	96	1	1731	2	Y	9	7	1	1	8	7
								10	9									
11	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	116	1	2042	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
12	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	121	1	1868	2	Y	10	7	1			9
								11	9									
01	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	154	1	1689	2	Y	9	11	1			7
								10	9									
02	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	127	1	1640	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
03	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	145	1	1914	2	Y	11	10	1			8
								12	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23	1	2	8	20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1	1	8	17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	20	1	1	8	25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1	1	8	20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	1			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1	1	8	9

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	72	1	1306	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	109	1	1203	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	143	1	1893	2	Y	12	10	1	1	8	8
							13	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					28
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	2	11	9	N	10					38
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					52
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	770	2	9	9	N	8					60
02	840	N	579	-0-	-261	-0-	571	2	8	9	N	7					67
03	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1055	2	12	9	N	11					78

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

10	1736	X	609	-0-	-1127	-0-	586	2	23	9	Y	21	1	8			113
11	1680	X	980	-0-	-700	-0-	937	2	43	9	Y	39	69	1			83
12	1736	X	582	-0-	-1154	-0-	563	2	19	9	Y	17					100
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1452	2	35	9	Y	32					132
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3002	2	54	9	Y	49	70	1			111
03	1023	X	871	-0-	-152	-0-	828	2	43	9	Y	39	77	1			73

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	459	-0-	-440	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	792	2	Y	7	8	1			5
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	614	2	Y	10					15
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	1073	2	Y	6	10	1			11
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	26 8	1 9	429	2	Y	7					18
02	588	N	309	-0-	-279	-0-	19 3	1 9	287	2	Y	3	17	1			4
03	651	N	282	-0-	-369	-0-	18 4	1 9	260	2	Y	4					8

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	84 65	1 9	1714	2	Y	59	74	1			48
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	126 97	1 9	1980	2	Y	88					136
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	84 41	1 9	1510	2	Y	37	86	1			87
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	102 97	1 9	1677	2	Y	88					175
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	154 72	1 9	2369	2	Y	65	165	1			75
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	111 46	1 9	1642	2	Y	42					117

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
10	2325	N	296	-0-	-2029	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	302	-0-	-958	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	214	-0-	-406	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	6	1	90	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
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-

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
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-

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
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	77 35	1 9	1572	2	Y	32	39	1			26
11	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	67 45	1 9	1056	2	Y	41					67
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	77 23	1 9	1383	2	Y	21	42	1			46
01	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	71 56	1 9	1166	2	Y	51					97
02	1092	N	973	-0-	-119	-0-	58 30	1 9	885	2	Y	27	92	1			32
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	86 30	1 9	1276	2	Y	27					59

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			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
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	2	3	9	Y	3					16
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	Y	3					19
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4					23
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	Y	3					26
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	Y	1					27
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	Y	5	27	1			5

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

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
10	186	N	1	-0-	-185	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-		39	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-		39	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-		20	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-		23	1	335	2	Y	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

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
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		78	1	1596	2	Y	18	23	1			15
								20	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		98	1	1551	2	Y	26					41
								29	9									
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-		84	1	1512	2	Y	13	26	1			28
								14	9									
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-		102	1	1670	2	Y	32					60
								35	9									
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-		104	1	1602	2	Y	15	56	1			19
								17	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-		125	1	1852	2	Y	16					35
								18	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

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
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-		834	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-		913	1	4438	2	N	-0-					-0-
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-		953	1	4464	2	N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-		765	1	3377	2	N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-		650	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-		676	1	3039	2	N	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2026

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-		8	1	38	2	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-		7	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-		9	1	44	2	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-		10	1	44	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		9	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-		11	1	50	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

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
10	3844	X	3705	-0-	-139	-0-		3671	2	34	9	Y	31					162
11	3720	X	3142	-0-	-578	-0-		3081	2	61	9	Y	55	99	1			118
12	3472	X	2961	-0-	-511	-0-		2935	2	26	9	Y	24					142
01	3720	X	3352	-0-	-368	-0-		3310	2	42	9	Y	38					180
02	3360	X	2701	-0-	-659	-0-		2635	2	66	9	Y	60	96	1			144
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-		3922	2	55	9	Y	50	100	1			94

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
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1201	2	19	9	Y	17					84
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16					100
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	Y	24					124
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	Y	18					142
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8					150
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	2	29	9	Y	26	147	1			29

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
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5186	2	6	9	Y	5					22
11	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	4789	2	12	9	Y	11					33
12	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	4430	2	10	9	Y	9					42
01	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	4385	2	25	9	Y	23					65
02	4508	X	2197	-0-	-2311	-0-	2197	2			Y	-0-					65
03	4991	X	13	-0-	-4978	-0-	13	2			Y	-0-					65

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
10	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	225	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	348	1	1685	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1438	-0-	-546	-0-	253	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	283	-0-	-988	-0-	52	1	231	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	485	-0-	-1307	-0-	89	1	396	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	507	-0-	-919	-0-	92	1	415	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
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	234	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	200	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	173	1	811	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	207	1	920	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	327	-0-	-765	-0-	60	1	267	2	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	215	1	967	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
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	129	1	605	2	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	140	1	679	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	146	1	681	2	N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	143	1	636	2	N	-0-					-0-
02	672	N	458	-0-	-214	-0-	84	1	374	2	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	586	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	532	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	555	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	496	1	2202	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1891	-0-	-237	-0-	348	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	523	1	2354	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
10	3100	N	3457	-0-	357	2285	609	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2997	-0-	-3	2282	512	1	2485	2	N	-0-					-0-
12	5386	X	3104	-0-	-2282	-0-	546	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	532	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	525	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	542	1	2440	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
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	253	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	245	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1124	-0-	-798	-0-	198	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	198	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	217	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	852	-0-	-264	-0-	155	1	697	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
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	729	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	832	1	4033	2	N	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	718	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	552	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3523	-0-	-61	-0-	649	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	673	1	3026	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
10	1488	N	993	-0-	-495	-0-	175	1	818	2	N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	374	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	245	1	1146	2	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	333	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1655	-0-	-165	-0-	305	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	478	1	2149	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	268	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	243	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	408	1	1907	2	N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	314	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	271	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	908	-0-	-766	-0-	165	1	743	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	142	1	692	2	N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	247	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	193	1	852	2	N	-0-					-0-
02	784	N	618	-0-	-166	-0-	114	1	504	2	N	-0-					-0-
03	992	N	684	-0-	-308	-0-	124	1	560	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 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
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	386	1	1806	2	N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	363	1	1762	2	N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	375	1	1755	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	383	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1888	-0-	-100	-0-	348	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	390	1	1753	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	487	1	2280	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2664	-0-	-906	-0-	455	1	2209	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2774	-0-	-915	-0-	488	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	476	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2005	-0-	-515	-0-	370	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	528	1	2376	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	443	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	470	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2285	-0-	-536	-0-	402	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	1886	-0-	-625	-0-	347	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	1988	-0-	-588	-0-	366	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	399	1	1796	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2027	-0-	-1135	-0-	357	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1686	-0-	-924	-0-	288	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1299	-0-	-1398	-0-	229	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	587	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	348	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1366	-0-	-649	-0-	249	1	1117	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-					155
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					155
12	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	2			Y	-0-					155
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			Y	-0-					155
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					155
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					155

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6361	-0-	3261	3261	1120	1	5241	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5476	-0-	2476	5737	935	1	4541	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5900	-0-	2800	8537	1038	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	13103	X	4566	-0-	-8537	-0-	840	1	3726	2	N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	650	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	693	1	3117	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	426	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	282	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	284	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	325	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	328	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	377	1	1698	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	497	1	2324	2	N	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	468	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	497	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	449	1	1992	2	N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	452	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	486	1	2184	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	33	1	161	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	386	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	393	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	388	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	371	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1896	-0-	-232	-0-	350	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	412	1	1855	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	620	-0-	-589	-0-	109	1	511	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	530	-0-	-640	-0-	91	1	439	2	N	-0-					-0-
12	868	X	354	-0-	-514	-0-	62	1	292	2	N	-0-					-0-
01	620	N	157	-0-	-463	-0-	29	1	128	2	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	149	1	659	2	N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	48	1	218	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	392	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	441	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	476	1	2228	2	N	-0-					-0-
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	552	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	465	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2056	-0-	-610	-0-	374	1	1682	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	200	1	934	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	198	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	214	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	231	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	192	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	178	1	801	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	234	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	225	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	369	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	306	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	248	1	1115	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	238	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	211	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	202	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	224	1	989	2	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	209	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	240	1	1080	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	595	1	2786	2	N	-0-					-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	557	1	2706	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	577	1	2701	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	556	1	2453	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2879	-0-	-173	-0-	531	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2702	-0-	-677	-0-	491	1	2211	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	1867	-0-	-1543	-0-	329	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	1824	-0-	-1536	-0-	311	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	1545	-0-	-1927	-0-	272	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1823	-0-	-1649	-0-	336	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1765	-0-	-475	-0-	326	1	1439	2	N	-0-					-0-
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	366	1	1645	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	262	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	229	1	1108	2	N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	225	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	163	1	723	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	153	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	186	1	835	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
10	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	259	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	390	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1491	-0-	-338	-0-	263	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	185	1	821	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1269	-0-	-719	-0-	234	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	197	1	888	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
10	403	X	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	479	1	2241	2	N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	437	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	1920	-0-	-684	-0-	338	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	418	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2311	-0-	-69	-0-	426	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	450	1	2026	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
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	333	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	321	1	1557	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	304	1	1421	2	N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	428	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	335	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	304	1	1368	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
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	224	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	202	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	247	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	198	1	877	2	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	169	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	249	1	1119	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	589	N	349	-0-	-240	-0-	61	1	288	2	N	-0-					-0-
11	510	N	305	-0-	-205	-0-	52	1	253	2	N	-0-					-0-
12	651	N	353	-0-	-298	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	42	1	185	2	N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	52	1	236	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
10	1426	N	496	-0-	-930	-0-	87	1	409	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	502	-0-	-878	-0-	86	1	416	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	531	-0-	-895	-0-	93	1	438	2	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	93	1	414	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	114	1	503	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	117	1	526	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	291	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1410	-0-	-600	-0-	241	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	661	-0-	-1416	-0-	116	1	545	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	945	-0-	-1132	-0-	174	1	771	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1257	-0-	-619	-0-	232	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	669	-0-	-974	-0-	122	1	547	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	1428	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1357	1	6576	2	N	-0-					-0-
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1217	1	5698	2	N	-0-					-0-
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1006	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	710	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	749	1	3371	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	644	-0-	-1619	-0-	113	1	531	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	206	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	189	1	885	2	N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	161	1	714	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	747	-0-	-373	-0-	138	1	609	2	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	213	1	959	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	977	-0-	-914	-0-	172	1	805	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	467	-0-	-703	-0-	80	1	387	2	N	-0-					-0-
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	172	1	804	2	N	-0-					-0-
01	992	X	613	-0-	-379	-0-	113	1	500	2	N	-0-					-0-
02	896	X	121	-0-	-775	-0-	22	1	99	2	N	-0-					-0-
03	992	X	136	-0-	-856	-0-	25	1	111	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	209	1	978	2	N	-0-					-0-
11	840	N	706	-0-	-134	-0-	121	1	585	2	N	-0-					-0-
12	992	N	760	-0-	-232	-0-	134	1	626	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	620	-0-	-558	-0-	114	1	506	2	N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	124	1	551	2	N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	142	1	639	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
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	256	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	225	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	233	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	219	1	972	2	N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	300	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	609	-0-	-724	-0-	111	1	498	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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	136	1	639	2	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	238	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3732	-0-	632	632	657	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	1895	N	1263	-0-	-632	-0-	232	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	174	1	770	2	N	-0-					-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	195	1	875	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
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	534	1	2502	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1999	-0-	-1061	-0-	342	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	640	1	2995	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	558	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2747	-0-	-109	-0-	506	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2217	-0-	-945	-0-	403	1	1814	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	460	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4936	-0-	1836	1836	898	1	4038	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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	206	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	2	N	-0-					-0-
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	97	1	435	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	358	1	1675	2	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	401	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	202	1	946	2	N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	375	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	452	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	413	1	1857	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
10	3100	N	3244	-0-	144	247	571	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	455	549	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3230	X	2775	-0-	-455	-0-	489	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	535	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2306	-0-	-46	-0-	425	1	1881	2	N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	583	1	2619	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	729	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	789	1	3825	2	N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	806	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	869	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	695	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	733	1	3297	2	N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	50	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	3					11
							3	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	2					11
							2	9									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	20	11	1			20
							22	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	52					72
							57	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	469	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	352	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	332	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	455	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1500	-0-	-348	-0-	276	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	395	1	1778	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	124	1	578	2	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	137	1	662	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	228	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	107	1	476	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	294	1	1321	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	82	1	383	2	N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	253	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	209	1	979	2	N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	146	1	648	2	N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	341	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	781	-0-	-397	-0-	142	1	639	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	127	-0-	-524	-0-	22	1	105	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	154	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	237	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	184	1	816	2	N	-0-					-0-
02	840	N	710	-0-	-130	-0-	131	1	579	2	N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	392	1	1764	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
10	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	467	1	2188	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	1548	-0-	-1782	-0-	264	1	1284	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	1769	-0-	-1672	-0-	311	1	1458	2	N	-0-			-0-
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	791	1	3514	2	N	-0-			-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	964	1	4260	2	N	-0-			-0-
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1055	1	4747	2	N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

10	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	249	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	568	-0-	-1862	-0-	97	1	471	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	933	-0-	-1578	-0-	164	1	769	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	586	-0-	-1925	-0-	108	1	478	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1462	-0-	-806	-0-	269	1	1193	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	1281	-0-	-145	-0-	233	1	1048	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	332	1	1553	2	N	-0-			-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	301	1	1457	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	241	1	1127	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	250	1	1107	2	N	-0-			-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	439	1	1945	2	N	-0-			-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	484	1	2175	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

10	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	376	1	1760	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1389	-0-	-531	-0-	238	1	1151	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	1573	-0-	-845	-0-	277	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1364	-0-	-775	-0-	251	1	1113	2	N	-0-			-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	268	1	1189	2	N	-0-			-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	324	1	1457	2	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	630	1	2948	2	N	-0-			-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	730	1	3540	2	N	-0-			-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	768	1	3593	2	N	-0-			-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	673	1	2983	2	N	-0-			-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	695	1	3078	2	N	-0-			-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	632	1	2841	2	N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	574	1	2685	2	N	-0-			-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	708	1	3441	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	556	1	2601	2	N	-0-			-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	645	1	2859	2	N	-0-			-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	582	1	2574	2	N	-0-			-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	700	1	3147	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
10	1054	X	905	-0-	-149	-0-	159	1	746	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	386	-0-	-634	-0-	66	1	320	2	N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	136	1	636	2	N	-0-					-0-
01	899	N	452	-0-	-447	-0-	83	1	369	2	N	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	49	1	217	2	N	-0-					-0-
03	775	N	166	-0-	-609	-0-	30	1	136	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	2	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
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	493	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	407	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	444	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1892	-0-	-495	-0-	348	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1822	-0-	-334	-0-	336	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	532	1	2393	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
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	983	1	4601	2	N	-0-					-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	835	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	818	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3958	-0-	-1002	-0-	728	1	3230	2	N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	925	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	973	1	4374	2	N	-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
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1262	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	875	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	746	1	3492	2	N	-0-					-0-
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	650	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	722	1	3198	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	567	1	2548	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	342	-0-	-898	-0-	60	1	282	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	2	N	-0-					-0-
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	58	1	272	2	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	2	N	-0-					-0-
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	34	1	150	2	N	-0-					-0-
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	35	1	156	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
10	3627	X	2996	-0-	-631	-0-	528	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2718	-0-	-582	-0-	464	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	469	1	2197	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2563	-0-	-661	-0-	472	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	474	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	526	1	2367	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	917	1	4291	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	944	1	4576	2	N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	901	1	4216	2	N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	854	1	3788	2	N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	892	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	951	1	4274	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	526	1	2463	2	N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	449	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	417	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	304	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	407	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	474	1	2133	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

10	1860	N	410	-0-	-1450	-0-	72	1	338	2	N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	133	1	644	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	118	1	555	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	144	1	639	2	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	183	1	812	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3358	-0-	258	258	608	1	2750	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

10	992	N	246	-0-	-746	-0-	43	1	203	2	N	-0-					-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	863	1	4039	2	N	-0-					-0-
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	770	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	844	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	733	1	3249	2	N	-0-					-0-
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	844	1	3739	2	N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	812	1	3651	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	38	1	783	2	Y	17	23	1			14
							19	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					14
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	9	1			5
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	3					3
							3	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	N	12					274
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					274
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					274
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					274
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					274
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	2296	2	13	9	N	12					171
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					171
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2617	2	97	9	N	88	115	1			144
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					144
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2109	2	26	9	N	24					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					100
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					105
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					105
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					105
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					80
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	N	5					85
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					85
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1					86
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	N	19					105
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	N	6					111

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3					93
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2250	2	9	9	N	8					101
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2566	2	4	9	N	4					105
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2088	2	34	9	N	31					136
02	616	N	413	-0-	-203	-0-	411	2	2	9	N	2					138
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	N	2					140

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					70
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					70
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					70
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					70
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					70
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					8
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					8
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					83
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					83
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					83
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					83
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					83
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					83
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					83
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					83
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					83
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28					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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					7
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40					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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					38
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					38
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					38
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29					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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					24
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					24
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					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
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					75
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					75
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					75
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					75
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	3			N	-0-					57
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	3	37	9	N	34					91
12	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1293	3	2	9	N	2					93
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	3	1	9	N	1					94
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	910	-0-	-361	-0-	910	3			N	-0-					51
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1154	3	76	9	N	69					120
12	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	928	3	105	9	N	95	194	1			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					46
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SHEER ENERGY, LLC 772753
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B DENY		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	10	1	409	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	148	-0-	-472	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	Y	35					161
							39	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	632	2	Y	44	160	1			45
							48	9									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	47					92
							52	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	Y	40					132
							44	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	15	1	596	2	Y	57	172	1			17
							63	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	18	1	690	2	Y	41					58
							45	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	51	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	64	1	2501	2	Y	-0-					-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	73	1	2846	2	Y	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	66	1	2557	2	Y	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	53	1	2056	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

10	2511	X	2422	-0-	-89	-0-	61	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	52	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	57	1	2234	2	Y	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	2	Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	56	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	72	1	2822	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	3			Y	-0-					54
11	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	2024	3			Y	-0-					54
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	3			Y	-0-					54
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					54
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2028	2	77	9	N	70					170
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1621	2	33	9	N	30					200
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1943	2	26	9	N	24	164	1			60
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1795	2	33	9	N	30					90
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1901	2	43	9	N	39					129
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2176	2	47	9	N	43					172

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
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3298	2	17	9	N	15					73
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2653	2	13	9	N	12					85
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2655	2	20	9	N	18					103
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2855	2	13	9	N	12					115
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2714	2	18	9	N	16					131
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2824	2	15	9	N	14					145

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	25					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					-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
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1232	1	5767	2	N	-0-					-0-
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1156	1	5602	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1196	1	5598	2	N	-0-					-0-
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1091	1	4802	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4268	-0-	-660	-0-	788	1	3480	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4005	-0-	-1451	-0-	728	1	3277	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
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	376	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	322	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	323	1	1511	2	N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	280	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	271	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	321	1	1446	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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	35	1	164	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	12	1	56	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	420	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	375	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	394	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	355	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	369	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	378	1	1701	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	144	1	673	2	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	146	1	709	2	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	144	1	675	2	N	-0-					-0-
01	806	N	620	-0-	-186	-0-	114	1	506	2	N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	118	1	524	2	N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	143	1	645	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

10	9922	X	5354	-0-	-4568	-0-	942	1	4412	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	893	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	891	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	896	1	3973	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	771	1	3413	2	N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	823	1	3700	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
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	144	1	676	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	141	1	682	2	N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	143	1	667	2	N	-0-					-0-
01	806	N	598	-0-	-208	-0-	110	1	488	2	N	-0-					-0-
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	116	1	513	2	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	141	1	635	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
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	208	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	194	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	196	1	915	2	N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	171	1	759	2	N	-0-					-0-
02	868	N	362	-0-	-506	-0-	67	1	295	2	N	-0-					-0-
03	961	N	384	-0-	-577	-0-	70	1	314	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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	158	1	738	2	N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	140	1	680	2	N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	582	2	N	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	119	1	529	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	591	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	433	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	423	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	465	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	456	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1944	-0-	-268	-0-	359	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2087	-0-	-362	-0-	380	1	1707	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
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	854	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	866	1	4197	2	N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	759	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	764	1	3387	2	N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	770	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	838	1	3767	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
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1257	2	180	9	N	164	169	1			95
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1179	2	183	9	N	166	181	1			80
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1444	2	202	9	N	184	189	1			75
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1443	2	182	9	N	165					240
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1355	2	169	9	N	154	159	1			235
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1458	2	157	9	N	143	178	1			200

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	4755	2	39	9	N	35					140
11	4620	X	3774	-0-	-846	-0-	3737	2	37	9	N	34					174
12	6045	X	948	-0-	-5097	-0-	937	2	11	9	N	10					184
01	6045	X	4718	-0-	-1327	-0-	4670	2	48	9	N	44	190	1			38
02	4340	X	1553	-0-	-2787	-0-	1540	2	13	9	N	12					50
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					50

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					88
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					88
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					88
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	3322	3	11	9	Y	10					133
11	3990	X	3673	-0-	-317	-0-	3670	3	3	9	Y	3					136
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3935	3	3	9	Y	3					139
01	3937	X	3406	-0-	-531	-0-	3389	3	17	9	Y	15					154
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					154
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					154

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

10	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	548	1	2944	3	Y	8					40
							9	9									
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	549	1	2675	3	Y	6					46
							7	9									
12	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	488	1	1809	3	Y	4					50
							4	9									
01	3503	X	2605	-0-	-898	-0-	375	1	2218	3	Y	11	51	1			10
							12	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					10
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					10

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 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
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					140
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					140
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					140
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4381	3	48	9	N	44					198
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3443	3	3	9	N	3					201
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2965	3	20	9	N	18	169	1			50
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4285	3	31	9	N	28					78
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					78
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					78

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3631	3	3	9	Y	3					213
11	3360	X	3067	-0-	-293	-0-	3048	3	19	9	Y	17					230
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3759	3	48	9	Y	44	148	1			126
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3566	3	99	9	Y	90	140	1			76
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					76
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					76

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3970	3	4	9	N	4					72
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	3	9	9	N	8					80
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4055	3	11	9	N	10					90
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4187	3	25	9	N	23					113
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					113
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					113

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					110
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					110
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					110
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE ENERGY INC. 103925
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1674	X	429	-0-	-1245	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20	9	N	18					18

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4962	2	25	9	N	23					161
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4113	2	32	9	N	29					190
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4659	2	29	9	N	26	153	1			63
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3602	2	23	9	N	21					84
02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4448	2	37	9	N	34					118
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4772	2	42	9	N	38					156

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	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
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4806	2	62	9	N	56	81	1			110
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4722	2	88	9	N	80	81	1			109
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5175	2	78	9	N	71	80	1			100
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4742	2	91	9	N	83	78	1			105
02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2296	2	11	9	N	10					115
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4280	2	97	9	N	88					203

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	868	N	293	-0-	-575	-0-	293	2			N	-0-					130
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	900	2	46	9	N	42					172
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2					174
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					181
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	649	2	24	9	N	22	161	1			42
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	837	2	19	9	N	17					59

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
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4803	3	42	9	N	38					129
11	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1498	3	57	9	N	52					181
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3300	3	114	9	N	104					285
01	3069	X	1240	-0-	-1829	-0-	1240	3			N	-0-	176	1			109
02	2772	X	2018	-0-	-754	-0-	1979	3	39	9	N	35					144
03	3069	X	1823	-0-	-1246	-0-	1727	3	96	9	N	87					231

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
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					142
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					144
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					144
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					144
02	756	N	17	-0-	-739	-0-	17	2			N	-0-					144
03	899	N	91	-0-	-808	-0-	91	2			N	-0-					144

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6289	2	75	9	N	68	6	8			262
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5642	2	65	9	N	59	11	8			310
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6178	2	36	9	N	33	179	1			164
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4247	2	4	9	N	4	4	8			164
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5649	2	30	9	N	27					191
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5557	2	77	9	N	70					261

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2263	X	526	-0-	-1737	-0-	524	2	2	9	N	2					104
11	1170	X	910	-0-	-260	-0-	910	2			N	-0-					104
12	837	X	805	-0-	-32	-0-	794	2	11	9	N	10					114
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	N	9	1	8			122
02	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10					132
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1447	2	57	9	N	52					184

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					36
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					36
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					114
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					114
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					114
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					114
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					70
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					70
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					70
01	1271	N	363	-0-	-908	-0-	363	2			N	-0-					70
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		1418	-0-	1418	1418	1418	2			N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1418					N	-0-					106
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1418					N	NO RPT					106

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					55
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					55
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					55
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					55
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7259	2	34	9	N	31					92
11	6510	X	3347	-0-	-3163	-0-	3347	2			N	-0-	75	1			17
12	6665	X	135	-0-	-6530	-0-	135	2			N	-0-					17
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					17
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					N	-0-					17
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					17

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 299142 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10526 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 300784 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 7570 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	116	-0-	-11292	-0-	116	2			N	-0-					31
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					31
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					31
01	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					31
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					31
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					31

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	238	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	214	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	209	1	980	2	N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	261	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	407	1	1839	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	245	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	176	1	855	2	N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	366	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	987	-0-	-408	-0-	182	1	805	2	N	-0-					-0-
02	952	N	174	-0-	-778	-0-	32	1	142	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1009	-0-	-1037	-0-	183	1	826	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

10	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	1317	2	9	9	Y	8					82
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2603	2	3	9	Y	3					85
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2562	2	6	9	Y	5			1	8	89
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					89
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	2	3	9	Y	3					92
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2189	2	14	9	Y	13					105

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

10	2728	X	1894	-0-	-834	-0-	1894	2			N	-0-					195
11	2640	X	1767	-0-	-873	-0-	1764	2	3	9	N	3	165	1			33
12	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	1798	2			N	-0-					33
01	2108	X	1694	-0-	-414	-0-	1694	2			N	-0-					33
02	1876	X	1325	-0-	-551	-0-	1325	2			N	-0-					33
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2322	2	14	9	N	13					46

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	930 X	690	-0-	-240	-0-	121	1	569	2	N	-0-					-0-
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	97	1	472	2	N	-0-					-0-
12	744 N	465	-0-	-279	-0-	82	1	383	2	N	-0-					-0-
01	682 N	547	-0-	-135	-0-	101	1	446	2	N	-0-					-0-
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	78	1	345	2	N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	122	1	549	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

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-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

10	713 N	565	-0-	-148	-0-	99	1	466	2	N	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	96	1	465	2	N	-0-					-0-
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	139	1	650	2	N	-0-					-0-
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	91	1	405	2	N	-0-					-0-
02	532 N	143	-0-	-389	-0-	26	1	117	2	N	-0-					-0-
03	775 N	170	-0-	-605	-0-	31	1	139	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	395	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	356	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	327	1	1533	2	N	-0-					-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	382	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	421	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	469	1	2108	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

10	1581 X	1463	-0-	-118	-0-	258	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1260	-0-	-420	-0-	215	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	265	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	296	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	308	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	362	1	1630	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	478	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	447	1	2169	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	484	1	2267	2	N	-0-					-0-
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	541	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2419	-0-	-17	-0-	446	1	1973	2	N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	513	1	2307	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	135	1	631	2	N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	307	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	90	1	419	2	N	-0-					-0-
01	775	N	365	-0-	-410	-0-	67	1	298	2	N	-0-					-0-
02	700	N	344	-0-	-356	-0-	63	1	281	2	N	-0-					-0-
03	496	N	252	-0-	-244	-0-	46	1	206	2	N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

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

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					73

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	354	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	279	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	320	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	276	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	256	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	316	1	1423	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 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
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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	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 #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

MELTON, L. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 300931 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7616 - 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
11	14B2	EXT	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
12	341	X	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	308	X	67	-0-	-241	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	341	X	26	-0-	-315	-0-	26	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
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1743	2	68	9	N	62	137	1			64
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1698	2	78	9	N	71					135
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1664	2	96	9	N	87	138	1			84
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1741	2	88	9	N	80					164
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					92
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

10	463	X	463	-0-	-0-	-0-	406	2	57	9	N	52					105
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	286	2	70	9	N	64					169
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	627	2	45	9	N	41					210
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	557	2	55	9	N	50					260
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	410	2	64	9	N	58					318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	164	1			175

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

10	3100	N	3354	-0-	254	1163	3332	2	22	9	N	20					94
11	3621	X	2458	-0-	-1163	-0-	2429	2	29	9	N	26					120
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	2	46	9	N	42					162
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3944	2	10	9	N	9					171
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3816	2	29	9	N	26	157	1			40
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	37					77

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					110
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					110
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					110
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					110
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					110
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					110

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

10	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					98
11	900	N	48	-0-	-852	-0-	48	2			N	-0-					98
12	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					98
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					98
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	254	2	25	9	N	23					121
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	305	2	6	9	N	5					126

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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	756	N	573	-0-	-183	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4925	2	182	9	N	165	166	1			145
11	6240	X	4319	-0-	-1921	-0-	4115	2	204	9	N	185	177	1			153
12	6448	X	4572	-0-	-1876	-0-	4418	2	154	9	N	140	183	1			110
01	6448	X	3528	-0-	-2920	-0-	3324	2	204	9	N	185					295
02	4760	X	3389	-0-	-1371	-0-	3281	2	108	9	N	98	183	1			210
03	5115	X	3922	-0-	-1193	-0-	3740	2	182	9	N	165	183	1			192

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	899	-0-	-403	-0-	841	3	58	9	N	53					134
11	1110	N	819	-0-	-291	-0-	818	3	1	9	N	1	1	8			134
12	1581	N	636	-0-	-945	-0-	636	3			N	-0-					134
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	959	3	76	9	N	69	2	8			201
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1577	3	85	9	N	77	171	1			107
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1625	3	125	9	N	114					221

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	102	1	951	3	N	24	3	8			110
							26	9									
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	979	3	N	-0-					110
*06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	83	1	888	3	N	3	1	8			112
							3	9									
*07	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	89	1	907	3	N	10					122
							11	9									
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	87	1	871	3	N	12					134
							13	9									
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	862	3	N	15					149
							17	9									
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	921	3	N	8					157
							9	9									
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	90	1	950	3	N	2					159
							2	9									
*12	992	N	984	-0-	-8	-0-	90	1	881	3	N	12	151	1	1	8	19
							13	9									
*01	1023	N	781	-0-	-242	-0-	75	1	692	3	N	13					32
							14	9									
*02	980	N	870	-0-	-110	-0-	71	1	793	3	N	5					37
							6	9									
03	992	N	362	-0-	-630	-0-	49	1	313	3	N	-0-					37

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	126	1	1369	3	N	33	143	1			47
							36	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	116	1	1216	3	N	37					84
							41	9									
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	101	1	990	3	N	13					97
							14	9									
01	930	N	662	-0-	-268	-0-	65	1	597	3	N	-0-					97
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	60	1	668	3	N	-0-	97	1			-0-
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	54	1	544	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	Y	40					271
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	Y	10					281
12	558	X	407	-0-	-151	-0-	404	2	3	9	Y	3	67	1			217
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	501	2	10	9	Y	9					226
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	316	2	18	9	Y	16					242
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	2	13	9	Y	12					254

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					66
11	1230	N	683	-0-	-547	-0-	683	2			N	-0-					66
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					66
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2					68
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	N	7					75
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1229	2	53	9	N	48					123

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					103
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					103
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					103
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					103
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					103
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					103

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	760	-0-	-1689	-0-	760	2			N	-0-					122
11	930	X	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					122
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					122
01	775	N	274	-0-	-501	-0-	274	2			N	-0-					122
02	784	N	12	-0-	-772	-0-	11	2	1	9	N	1					123
03	806	N	373	-0-	-433	-0-	373	2			N	-0-					123

EQV OPERATING LLC 101634
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2859	3	166	9	N	151	173	1			180
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2682	3	64	9	N	58	45	1			193
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2824	3	209	9	N	190	166	1			217
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3781	3	205	9	N	186	181	1			222
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					222
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					222

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	855	2	37	9	N	34					185
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	639	2	31	9	N	28					213
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1238	2	61	9	N	55	160	1			108
01	899	N	491	-0-	-408	-0-	426	2	65	9	N	59					167
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	686	2	23	9	N	21					188
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1370	2	43	9	N	39					227

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	2866	2	97	9	N	88	184	1			30
11	3270	X	1940	-0-	-1330	-0-	1918	2	22	9	N	20					50
12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3202	2	88	9	N	80					130
01	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	2945	2	75	9	N	68					198
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2894	2	122	9	N	111	189	1			120
03	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	2			N	-0-					120

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
10	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4157	2	61	9	N	55					225
11	4260	X	2925	-0-	-1335	-0-	2900	2	25	9	N	23	185	1			63
12	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3887	2	46	9	N	42					105
01	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	3739	2	39	9	N	35					140
02	3892	X	3608	-0-	-284	-0-	3572	2	36	9	N	33					173
03	4216	X	3750	-0-	-466	-0-	3750	2			N	-0-					173

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
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1					156
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	198	2	51	9	N	46					202
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					202
01	1705	N	908	-0-	-797	-0-	897	2	11	9	N	10					212
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					212
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					212

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
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					111
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					111
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					111
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					111
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					111
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	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
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1958	2	76	9	N	69	184	1			90
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	1416	2	23	9	N	21					111
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1720	2	57	9	N	52					163
01	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1865	2	10	9	N	9					172
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1785	2	51	9	N	46					218
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1920	2	52	9	N	47					265

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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	707	2	57	9	N	52	168	1			41
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	745	2	100	9	N	91					132
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	742	2	50	9	N	45	154	1			23
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	598	2	171	9	N	155	160	1			18
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	712	2	151	9	N	137					155
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	769	2	86	9	N	78	158	1			75

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	176	-0-	-227	-0-	33	1	143	2	N	-0-					-0-
*02	308 N	51	-0-	-257	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	73	1	389	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	83	1	365	2	N	-0-					-0-
*02	28 N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					56
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					56
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					56
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					56
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	86	1	187	2	Y	-0-					56
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	38	1	118	2	Y	-0-					56

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-			117
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			117
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	2	N	-0-			117
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	2	N	-0-			117
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-			117
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			117

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

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-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	N	-0-			118
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	40	1	53	2	N	-0-			118
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			118
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	2	N	-0-			118
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-			118
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			118

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			110
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			110
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			110
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-			110
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	-0-			110
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			110

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

10	186	N	25	-0-	-161	-0-	7	1	18	2	Y	-0-			24
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			24
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-			24
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			24
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	265	1	578	2	Y	-0-			24
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	106	1	330	2	Y	-0-			24

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

10	589	N	473	-0-	-116	-0-	126	1	347	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	45	-0-	-495	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	192	-0-	-273	-0-	28	1	164	2	Y	-0-			-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	81	-0-	-353	-0-	20	1	61	2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					120
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-					120
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					120
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					120

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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
*02	69	N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
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-

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
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	2480	N	1882	-0-	-598	-0-	501	1	1381	2	N	-0-					142
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	95	1	1897	2	N	-0-					142
12	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	82	1	1715	2	N	-0-					142
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	258	1	1554	2	N	-0-					142
*02	1848	N	1612	-0-	-236	-0-	507	1	1105	2	N	-0-					142
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	563	1	1755	2	N	-0-					142

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7762	-0-	-81	-0-	7700	2	62	9	N	56	160	1			29
11	7590	X	7320	-0-	-270	-0-	7206	2	114	9	N	104					133
12	7843	X	7565	-0-	-278	-0-	7366	2	199	9	N	181					314
*01	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	7284	2			N	-0-	183	1			131
02	7000	X	6732	-0-	-268	-0-	6542	2	190	9	N	173	178	1			126
03	7750	X	6817	-0-	-933	-0-	6817	2			N	-0-					126

SABINE ENERGY INC. 103925
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

10	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	7800	2	69	9	N	63					127
11	7980	X	7078	-0-	-902	-0-	7017	2	61	9	N	55					182
12	8246	X	7420	-0-	-826	-0-	7320	2	100	9	N	91	174	1			99
01	8153	X	6745	-0-	-1408	-0-	6694	2	51	9	N	46					145
02	7112	X	6335	-0-	-777	-0-	6259	2	76	9	N	69					214
03	7874	X	7295	-0-	-579	-0-	7239	2	56	9	N	51	160	1			105

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					361
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					361
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1289	3	56	9	N	51					412
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1256	3	25	9	N	23					435
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					435
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	3	23	9	N	21					456

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	Y	18					77
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	76	2	13	9	Y	12					89
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	55	2	54	9	Y	49	85	1			53
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	63	2	19	9	Y	17					70
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	33	2	11	9	Y	10	51	1			29
*03	124	N	92	-0-	-32	-0-	42	2	50	9	Y	45					74

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					25
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	29	1	536	2	N	-0-					25
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	N	-0-					25
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	-0-					25
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	1	1	659	2	N	5					30
							6	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2038	2	2	9	Y	2					5
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					5
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	126	1	1862	2	Y	-0-					5
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					5
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					5
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	6	1	2719	2	Y	15					20
							17	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					8
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

10	1023	X	690	-0-	-333	-0-	26 45	1 9	619	2	Y	41					79
11	990	X	687	-0-	-303	-0-	63 13	1 9	611	2	Y	12					91
12	713	X	618	-0-	-95	-0-	67 26	1 9	525	2	Y	24	83	1			32
01	806	X	504	-0-	-302	-0-	68 29	1 9	407	2	Y	26					58
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22 56	1 9	776	2	Y	51	20	1			89
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	33 43	1 9	812	2	Y	39	88	1			40

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	N	5					42
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					43
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2					45
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					53
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1099	2	40	9	N	36	71	1			18
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4					22

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2383	-0-	-717	213	12	1	2371	2	N	-0-					9
11	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	136	1	1982	2	N	6					15
							7	9									
12	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	185	1	2271	2	N	-0-					15
01	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	214	1	2024	2	N	-0-					15
02	2324	X	1660	-0-	-664	-0-	14	1	1646	2	N	-0-					15
03	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	35	1	1899	2	N	18					33
							20	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			Y	-0-					4
11	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	94	1	1757	2	Y	-0-					4
12	2108	X	1004	-0-	-1104	-0-	64	1	936	2	Y	4					8
							4	9									
01	1984	X	1245	-0-	-739	-0-	103	1	1142	2	Y	-0-					8
02	1736	N	673	-0-	-1063	-0-	673	2			Y	-0-					8
03	992	N	589	-0-	-403	-0-	1	1	587	2	Y	1					9
							1	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	558	-0-	-1240	-0-	558	1			N	-0-					-0-
11	570	X	540	-0-	-30	-0-	540	1			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	553	1	4322	2	Y	41					102
							45	9									
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	810	1	4471	2	Y	11					113
							12	9									
12	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	357	1	4799	2	Y	24	103	1			34
							26	9									
01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	456	1	4687	2	Y	26					60
							29	9									
02	4956	X	4715	-0-	-241	-0-	4660	2	55	9	Y	50	20	1			90
03	5456	X	4817	-0-	-639	-0-	41	1	4730	2	Y	42	90	1	2	7	40
							46	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

10	6045	X	5197	-0-	-848	-0-	5183	2	14	9	Y	13					62
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6118	2	12	9	Y	11					73
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6022	2	53	9	Y	48	69	1			52
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5768	2	20	9	Y	18					70
02	5712	X	5277	-0-	-435	-0-	5265	2	12	9	Y	11	50	1			31
*03	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	5944	2	54	9	Y	49					80

KING OPERATING CORPORATION 465296
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292

10	20925	X	16221	-0-	-4704	-0-	15770	2	451	9	Y	410	160	1			494
11	20100	X	13850	-0-	-6250	-0-	13618	2	232	9	Y	211	364	1			341
12	18042	X	15962	-0-	-2080	-0-	15691	2	271	9	Y	246	306	1			281
01	16306	X	11999	-0-	-4307	-0-	11604	2	395	9	Y	359	329	1			311
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					311
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					311

KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10130 - 13982

10	14260	X	10674	-0-	-3586	-0-	10500	2	174	9	N	158	160	1			140
11	11730	X	7388	-0-	-4342	-0-	7235	2	153	9	N	139					279
12	12028	X	10085	-0-	-1943	-0-	9931	2	154	9	N	140	155	1			264
01	11501	X	9090	-0-	-2411	-0-	8925	2	165	9	N	150	167	1			247
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					247
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					247

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	59	1	1674	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	59	1	1564	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1594	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	61	1	1533	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

10	806	N	448	-0-	-358	-0-	15	1	426	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	33	1	836	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	932	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	14	8	0	4	1	3
							15	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	13	1	317	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	11	1	284	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

10	403	N	356	-0-	-47	-0-	12 11	1 9	333	2	Y	10	7	0	3	1	2
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	12 12	1 9	325	2	Y	11	7	0	4	1	2
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	13 13	1 9	346	2	Y	12	8	0	4	1	2
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	329	2	Y	11	7	0	4	1	2
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	319	2	Y	8	6	0	3	1	1
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	357	2	Y	11	6	0	3	1	3

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

10	589	N	585	-0-	-4	-0-	19 15	1 9	551	2	Y	14	10	0	4	1	2
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21 18	1 9	564	2	Y	16	11	0	5	1	2
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	580	2	Y	16	11	0	5	1	2
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	564	2	Y	15	10	0	5	1	2
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	19 12	1 9	488	2	Y	11	8	0	4	1	1
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	607	2	Y	17	9	0	5	1	4

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	39 42	1 9	1115	2	Y	38	28	0	11	1	6
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	49 53	1 9	1292	2	Y	48	32	0	15	1	7
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	52 53	1 9	1326	2	Y	48	33	0	15	1	7
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	47 45	1 9	1181	2	Y	41	27	0	15	1	6
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	46 37	1 9	1169	2	Y	34	24	0	12	1	4
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49 47	1 9	1215	2	Y	43	24	0	13	1	10

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	46	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	24	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	326	-0-	-458	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	346	-0-	-522	-0-	13	1	333	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

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

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22 1		637 2		Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26 1		683 2		Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31 1		804 2		Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35 1		878 2		Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24 1		601 2		Y	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	24 1		587 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 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	31 1 32 9		885 2		Y	29	21 0		9 1		4
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	29 1 31 9		776 2		Y	28	19 0		9 1		4
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	31 1 31 9		797 2		Y	28	19 0		9 1		4
01	961	N	792	-0-	-169	-0-	29 1 28 9		735 2		Y	25	16 0		9 1		4
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	25 1 19 9		636 2		Y	17	13 0		6 1		2
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	32 1 30 9		787 2		Y	27	15 0		8 1		6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

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
10	992	N	782	-0-	-210	-0-	26	1 3 9	753	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	30	1 3 9	780	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	30	1 3 9	774	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	780	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	1210	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1 9 9	2089	2	Y	8	4	0	2	1	2

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. 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
10	868	N	592	-0-	-276	-0-	20	1 11 9	561	2	Y	10	8	0	3	1	2
11	1110	N	671	-0-	-439	-0-	24	1 13 9	634	2	Y	12	8	0	4	1	2
12	1333	N	747	-0-	-586	-0-	27	1 14 9	706	2	Y	13	9	0	4	1	2
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1 15 9	774	2	Y	14	9	0	5	1	2
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	26	1 10 9	647	2	Y	9	7	0	3	1	1
03	744	N	388	-0-	-356	-0-	15	1 8 9	365	2	Y	7	4	0	2	1	2

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. 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
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1 45 9	1541	2	Y	41	26	0	11	1	6
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	39	1 32 9	1031	2	Y	29	21	0	10	1	4
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1 33 9	1074	2	Y	30	20	0	10	1	4
01	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	43	1 32 9	1082	2	Y	29	19	0	10	1	4
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1 25 9	1029	2	Y	23	16	0	8	1	3
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1 37 9	1312	2	Y	34	19	0	10	1	8

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. 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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	76	N	76	-0-		-0-	-0-		3	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
11	67	N	67	-0-		-0-	-0-		2	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
12	93	N	75	-0-		-18	-0-		3	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
01	70	N	70	-0-		-0-	-0-		3	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
02	101	N	101	-0-		-0-	-0-		4	1	94	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
									3	9									
03	62	N	44	-0-		-18	-0-		2	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	775	N	705	-0-		-70	-0-		24	1	674	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
11	810	N	683	-0-		-127	-0-		25	1	651	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
12	837	N	748	-0-		-89	-0-		28	1	713	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
01	771	N	771	-0-		-0-	-0-		29	1	735	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
02	689	N	689	-0-		-0-	-0-		26	1	657	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
03	744	N	724	-0-		-20	-0-		28	1	690	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-		56	1	1588	2	Y	119	85	0	35	1	18
									131	9									
11	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-		61	1	1603	2	Y	132	88	0	42	1	20
									145	9									
12	2077	N	1817	-0-		-260	-0-		63	1	1613	2	Y	128	89	0	41	1	18
									141	9									
01	1767	N	1718	-0-		-49	-0-		61	1	1528	2	Y	117	76	0	42	1	17
									129	9									
02	1680	N	1489	-0-		-191	-0-		53	1	1344	2	Y	84	61	0	30	1	10
									92	9									
03	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-		67	1	1673	2	Y	129	72	0	37	1	30
									142	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	44 19	1 9	1254	2	Y	17	12	0	5	1	3
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	44 19	1 9	1149	2	Y	17	12	0	5	1	3
12	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	47 19	1 9	1195	2	Y	17	12	0	6	1	2
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	48 19	1 9	1211	2	Y	17	11	0	6	1	2
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42 13	1 9	1066	2	Y	12	9	0	4	1	1
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	47 19	1 9	1160	2	Y	17	9	0	5	1	4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	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

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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	1337	2	Y	27	19	0	8	1	4
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	1242	2	Y	28	19	0	9	1	4
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	50 31	1 9	1297	2	Y	28	19	0	9	1	4
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	54 31	1 9	1368	2	Y	28	18	0	10	1	4
02	1008	N	791	-0-	-217	-0-	30 14	1 9	747	2	Y	13	10	0	5	1	2
03	1116	N	400	-0-	-716	-0-	15 9	1 9	376	2	Y	8	5	0	3	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	45	1	1276	2	Y	11	8	0	3	1	2
							12	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1296	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	52	1	1337	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
01	1333	N	808	-0-	-525	-0-	31	1	769	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	38	1	945	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

10	868	N	820	-0-	-48	-0-	27	1	779	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	31	1	807	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	30	1	752	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	27	1	682	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	Y	17	9	0	5	1	4
							19	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

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

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	59	1	1503	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	65	1	1627	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	60	1	1518	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1646	2	Y	14	8	0	4	1	3
							15	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
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	26	1	748	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	29	1	753	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	27	1	683	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	745	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

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-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	10	1	248	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	5	1	137	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

10	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	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

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-

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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	407	2	Y	14	10	0	4	1	2
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	407	2	Y	16	11	0	5	1	2
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	16 18	1 9	409	2	Y	16	11	0	5	1	2
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17 18	1 9	429	2	Y	16	10	0	6	1	2
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	14 12	1 9	360	2	Y	11	8	0	4	1	1
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	15 15	1 9	368	2	Y	14	8	0	4	1	3

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

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

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

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

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	3 1	1 9	86	2	Y	1	1	0			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	80	2	Y	1	1	0			-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	3 1	1 9	80	2	Y	1	1	0			-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3 1	1 9	83	2	Y	1	1	0			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3 1	1 9	69	2	Y	1	1	0			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3 1	1 9	74	2	Y	1	1	0			-0-

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
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	948	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	891	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	1085	N	707	-0-	-378	-0-	26	1	677	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	992	N	887	-0-	-105	-0-	34	1	847	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	30	1	761	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	33	1	828	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									

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	CM	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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	25	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	23	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	25	1	609	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	CM	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-

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	CM	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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	138 172	1 9	3940	2	Y	156	111	0	45	1	24
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	113 143	1 9	2971	2	Y	130	91	0	43	1	20
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	125 149	1 9	3224	2	Y	135	93	0	43	1	19
01	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	97 109	1 9	2456	2	Y	99	67	0	37	1	14
02	2548	X	2173	-0-	-375	-0-	80 74	1 9	2019	2	Y	67	49	0	24	1	8
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	160 177	1 9	3982	2	Y	161	87	0	45	1	37

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

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

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

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

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	62	1	1765	2	Y	15	11	0	5	1	2
								17	9									
11	3000	N	3227	-0-		227	227	117	1	3079	2	Y	28	18	0	8	1	4
								31	9									
12	2198	N	1971	-0-		-227	-0-	73	1	1879	2	Y	17	13	0	6	1	2
								19	9									
01	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	68	1	1723	2	Y	15	10	0	5	1	2
								17	9									
02	1916	X	1916	-0-		-0-	-0-	73	1	1829	2	Y	13	9	0	4	1	2
								14	9									
03	2353	X	2353	-0-		-0-	-0-	90	1	2242	2	Y	19	11	0	6	1	4
								21	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	36	1	1021	2	Y	33	24	0	10	1	5
								36	9									
11	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	61	1	1606	2	Y	55	35	0	17	1	8
								61	9									
12	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	55	1	1401	2	Y	48	33	0	16	1	7
								53	9									
01	1085	N	740	-0-		-345	-0-	27	1	689	2	Y	22	17	0	9	1	3
								24	9									
02	1624	N	637	-0-		-987	-0-	24	1	594	2	Y	17	12	0	6	1	2
								19	9									
03	1519	N	396	-0-		-1123	-0-	15	1	368	2	Y	12	7	0	4	1	3
								13	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1829	-0-		-434	-0-	62	1	1758	2	Y	8	5	0	2	1	1
								9	9									
11	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	95	1	2514	2	Y	13	8	0	4	1	2
								14	9									
12	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	88	1	2255	2	Y	9	7	0	3	1	1
								10	9									
01	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	91	1	2299	2	Y	11	7	0	4	1	1
								12	9									
02	2296	N	2280	-0-		-16	-0-	87	1	2183	2	Y	9	6	0	3	1	1
								10	9									
03	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	97	1	2405	2	Y	10	6	0	3	1	2
								11	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1509	-0-		-41	-0-	51	1	1446	2	Y	11	8	0	3	1	2
								12	9									
11	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	56	1	1466	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									
12	1705	N	1625	-0-		-80	-0-	60	1	1551	2	Y	13	9	0	4	1	2
								14	9									
01	1519	N	1470	-0-		-49	-0-	56	1	1402	2	Y	11	7	0	4	1	2
								12	9									
02	1428	N	1380	-0-		-48	-0-	52	1	1319	2	Y	8	6	0	3	1	1
								9	9									
03	1612	N	1487	-0-		-125	-0-	57	1	1418	2	Y	11	6	0	3	1	3
								12	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

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
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	52	1	1493	2	Y	21	15	0	6	1	3
							23	9									
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	56	1	1470	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
12	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	58	1	1500	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	58	1	1456	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	51	1	1281	2	Y	15	11	0	5	1	2
							17	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	62	1	1533	2	Y	22	12	0	7	1	5
							24	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

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
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	Y	90	64	0	26	1	14
							99	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	2	Y	95	64	0	30	1	15
							105	9									
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	46	1	1173	2	Y	98	68	0	31	1	14
							108	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	Y	92	60	0	33	1	13
							101	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1111	2	Y	75	53	0	26	1	9
							83	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	97	55	0	29	1	22
							107	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

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
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	48	1	1370	2	Y	68	48	0	20	1	10
							75	9									
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	55	1	1449	2	Y	79	52	0	25	1	12
							87	9									
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	2	Y	70	49	0	23	1	10
							77	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	55	1	1381	2	Y	70	45	0	25	1	10
							77	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1220	2	Y	51	37	0	18	1	6
							56	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	Y	68	38	0	20	1	16
							75	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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
10	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	55	1	1568	2	Y	33	23	0	10	1	5
							36	9									
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	58	1	1528	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
12	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	61	1	1580	2	Y	45	30	0	14	1	6
							50	9									
01	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	57	1	1432	2	Y	30	21	0	11	1	4
							33	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	57	1	1427	2	Y	26	18	0	9	1	3
							29	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	66	1	1631	2	Y	34	19	0	10	1	8
							37	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	27	1	770	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	749	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	37	1	943	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	36	1	891	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	96	1	2738	2	Y	22	16	0	6	1	3
							24	9									
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	99	1	2615	2	Y	24	16	0	7	1	4
							26	9									
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	110	1	2827	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									
01	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	105	1	2651	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
02	2548	N	2507	-0-	-41	-0-	95	1	2393	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	107	1	2655	2	Y	21	12	0	6	1	5
							23	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	Y	34	24	0	10	1	5
							37	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
12	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	65	1	1670	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
01	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	59	1	1479	2	Y	28	19	0	10	1	4
							31	9									
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	69	1	1732	2	Y	27	19	0	9	1	3
							30	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	75	1	1852	2	Y	36	20	0	11	1	8
							40	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	91	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	93	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	79	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	59	2	N	1	1	0			-0-
							1	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
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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	119	1	3397	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	129	1	3320	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	130	1	3289	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
02	3192	X	3073	-0-	-119	-0-	117	1	2954	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	125	1	3114	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	142	1	4061	2	Y	18	13	0	5	1	3
							20	9									
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	145	1	3823	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	154	1	3958	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	155	1	3906	2	Y	19	12	0	7	1	3
							21	9									
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	137	1	3452	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	151	1	3753	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	98	1	2583	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	105	1	2693	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	105	1	2658	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	92	1	2314	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	104	1	2580	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6434	-0-	-355		-0-		216	1		Y	45	32	0	13	1	7
									50	9								
11	6570	X	6250	-0-	-320		-0-		227	1		Y	47	32	0	15	1	7
									52	9								
12	7223	X	6384	-0-	-839		-0-		237	1		Y	47	32	0	15	1	7
									52	9								
01	6572	X	6518	-0-	-54		-0-		247	1		Y	46	30	0	16	1	7
									51	9								
02	5880	X	5827	-0-	-53		-0-		221	1		Y	33	24	0	12	1	4
									36	9								
03	6448	X	5964	-0-	-484		-0-		229	1		Y	42	24	0	12	1	10
									46	9								

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5182	-0-	-119		-0-		175	1		2 Y	-0-					-0-
11	5130	X	4985	-0-	-145		-0-		182	1		2 Y	-0-					-0-
12	5673	X	5003	-0-	-670		-0-		187	1		2 Y	-0-					-0-
01	5239	X	4918	-0-	-321		-0-		188	1		2 Y	-0-					-0-
02	4732	X	4692	-0-	-40		-0-		179	1		2 Y	-0-					-0-
03	5177	X	5047	-0-	-130		-0-		195	1		2 Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5932	X	5932	-0-	-0-		-0-		1784	1		4031 2	Y	106	75	0	31	1	16
									117	9								
11	5859	X	5859	-0-	-0-		-0-		1742	1		3992 2	Y	114	77	0	36	1	17
									125	9								
12	6231	X	5903	-0-	-328		-0-		1798	1		3982 2	Y	112	77	0	36	1	16
									123	9								
01	5921	X	5699	-0-	-222		-0-		1793	1		3792 2	Y	104	68	0	37	1	15
									114	9								
02	5460	X	5104	-0-	-356		-0-		1619	1		3400 2	Y	77	56	0	27	1	9
									85	9								
03	6045	X	5626	-0-	-419		-0-		1793	1		3720 2	Y	103	58	0	30	1	24
									113	9								

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6290	-0-	-127		-0-		211	1		6022 2	Y	52	37	0	15	1	8
									57	9								
11	6206	X	6206	-0-	-0-		-0-		225	1		5920 2	Y	55	37	0	18	1	8
									61	9								
12	7254	X	6403	-0-	-851		-0-		238	1		6103 2	Y	56	38	0	18	1	8
									62	9								
01	6395	X	6395	-0-	-0-		-0-		242	1		6094 2	Y	54	35	0	19	1	8
									59	9								
02	5796	X	5636	-0-	-160		-0-		214	1		5379 2	Y	39	28	0	14	1	5
									43	9								
03	6417	X	5974	-0-	-443		-0-		229	1		5690 2	Y	50	28	0	15	1	12
									55	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. (I) GAS 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	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	155	1	4429	2	Y	32	23	0	9	1	5
							35	9									
11	4620	X	4510	-0-	-110	-0-	164	1	4309	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
12	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	170	1	4375	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
01	4774	X	4518	-0-	-256	-0-	171	1	4312	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									
02	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	152	1	3830	2	Y	23	17	0	8	1	3
							25	9									
03	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	168	1	4174	2	Y	30	17	0	9	1	7
							33	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	686	1	2430	2	Y	78	55	0	23	1	12
							86	9									
11	3330	X	2749	-0-	-581	-0-	658	1	2013	2	Y	71	49	0	23	1	11
							78	9									
12	3720	X	2903	-0-	-817	-0-	684	1	2140	2	Y	72	50	0	23	1	10
							79	9									
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	691	1	2281	2	Y	75	48	0	26	1	11
							83	9									
02	2968	X	2530	-0-	-438	-0-	616	1	1858	2	Y	51	38	0	18	1	6
							56	9									
03	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	683	1	2034	2	Y	69	39	0	20	1	16
							76	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	237	1	6761	2	Y	21	15	0	6	1	3
							23	9									
11	6840	X	6770	-0-	-70	-0-	247	1	6499	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
12	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	269	1	6907	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									
01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	273	1	6892	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
02	6412	X	6243	-0-	-169	-0-	238	1	5986	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	289	1	7165	2	Y	23	13	0	7	1	5
							25	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	3979	-0-	-1167	-0-	134	1	3842	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	147	1	3860	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	150	1	3866	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	154	1	3883	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	157	1	3961	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	174	1	4314	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

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
10	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	143	1	4082	2	Y	22	16	0	7	1	3
							24	9									
11	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	147	1	3870	2	Y	24	16	0	7	1	4
							26	9									
12	4867	X	4079	-0-	-788	-0-	152	1	3903	2	Y	22	16	0	7	1	3
							24	9									
01	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	151	1	3815	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
02	3864	X	3571	-0-	-293	-0-	136	1	3417	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
03	4247	X	3858	-0-	-389	-0-	149	1	3686	2	Y	21	12	0	6	1	5
							23	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

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
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4050	2	N	83	59	0	24	1	13
							91	9									
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	148	1	3894	2	N	86	58	0	28	1	13
							95	9									
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	154	1	3958	2	N	85	59	0	27	1	12
							94	9									
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	149	1	3744	2	N	82	53	0	29	1	12
							90	9									
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	135	1	3402	2	N	58	42	0	21	1	7
							64	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	146	1	3634	2	N	75	43	0	22	1	17
							83	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-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-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

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
10	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1837	1	5536	2	Y	24	17	0	7	1	4
							26	9									
11	8250	X	7057	-0-	-1193	-0-	1789	1	5240	2	Y	25	17	0	8	1	4
							28	9									
12	8525	X	7126	-0-	-1399	-0-	1847	1	5253	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									
01	8525	X	6958	-0-	-1567	-0-	1845	1	5088	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
02	6776	X	6444	-0-	-332	-0-	1673	1	4752	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
03	7409	X	6997	-0-	-412	-0-	1849	1	5123	2	Y	23	13	0	7	1	5
							25	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
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	182	1	5193	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	190	1	5002	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
12	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	199	1	5116	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
01	5394	X	5308	-0-	-86	-0-	202	1	5088	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
02	4872	X	4722	-0-	-150	-0-	180	1	4528	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
03	5394	X	4784	-0-	-610	-0-	185	1	4581	2	Y	16	9	0	5	1	4
							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
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	145	1	4140	2	Y	38	26	0	11	1	6
							42	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	164	1	4314	2	Y	41	28	0	13	1	6
							45	9									
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	176	1	4526	2	Y	43	29	0	14	1	6
							47	9									
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	130	1	3268	2	Y	29	20	0	11	1	4
							32	9									
02	2968	X	2843	-0-	-125	-0-	108	1	2712	2	Y	21	15	0	7	1	3
							23	9									
03	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	120	1	2968	2	Y	26	15	0	8	1	6
							29	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
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	N	54	38	0	16	1	8
							59	9									
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	2	N	58	39	0	18	1	9
							64	9									
12	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	89	1	2300	2	N	56	39	0	18	1	8
							62	9									
01	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	90	1	2263	2	N	54	35	0	19	1	8
							59	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	86	1	2171	2	N	42	30	0	15	1	5
							46	9									
03	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	91	1	2271	2	N	53	30	0	16	1	12
							58	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
10	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	117	1	3339	2	Y	44	31	0	13	1	7
							48	9									
11	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	122	1	3219	2	Y	46	31	0	15	1	7
							51	9									
12	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	128	1	3295	2	Y	47	32	0	15	1	7
							52	9									
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	130	1	3288	2	Y	44	29	0	16	1	6
							48	9									
02	3164	X	3096	-0-	-68	-0-	117	1	2943	2	Y	33	24	0	11	1	4
							36	9									
03	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	131	1	3252	2	Y	44	25	0	13	1	10
							48	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

MO	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
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-		191	1	5457	2	Y	42	30	0	12	1	6
								46	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-		210	1	5522	2	Y	47	31	0	15	1	7
								52	9									
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-		219	1	5618	2	Y	47	32	0	15	1	7
								52	9									
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-		242	1	6097	2	Y	48	31	0	17	1	7
								53	9									
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-		217	1	5469	2	Y	35	26	0	12	1	4
								39	9									
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-		240	1	5953	2	Y	48	27	0	14	1	11
								53	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

MO	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
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-		240	1	6866	2	Y	75	53	0	22	1	11
								83	9									
11	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-		251	1	6604	2	Y	78	52	0	25	1	12
								86	9									
12	8308	X	7082	-0-	-1226	-0-		262	1	6735	2	Y	77	53	0	25	1	11
								85	9									
01	7192	X	7080	-0-	-112	-0-		267	1	6730	2	Y	75	48	0	27	1	11
								83	9									
02	6496	X	6319	-0-	-177	-0-		239	1	6019	2	Y	55	40	0	19	1	7
								61	9									
03	7192	X	6950	-0-	-242	-0-		266	1	6604	2	Y	73	41	0	22	1	17
								80	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

MO	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
10	7595	X	7276	-0-	-319	-0-		1827	1	5249	2	Y	182	130	0	53	1	28
								200	9									
11	7350	X	6762	-0-	-588	-0-		1772	1	4789	2	Y	183	124	0	59	1	28
								201	9									
12	8122	X	7244	-0-	-878	-0-		1845	1	5189	2	Y	191	131	0	61	1	27
								210	9									
01	7502	X	6906	-0-	-596	-0-		1836	1	4876	2	Y	176	114	0	63	1	26
								194	9									
02	6664	X	6439	-0-	-225	-0-		1668	1	4622	2	Y	135	97	0	47	1	17
								149	9									
03	7285	X	7131	-0-	-154	-0-		1848	1	5083	2	Y	182	103	0	54	1	42
								200	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

MO	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
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-		216	1	6163	2	Y	35	25	0	10	1	5
								39	9									
11	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-		238	1	6258	2	Y	39	26	0	12	1	6
								43	9									
12	7285	X	6839	-0-	-446	-0-		255	1	6540	2	Y	40	27	0	13	1	6
								44	9									
01	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-		248	1	6245	2	Y	36	24	0	13	1	5
								40	9									
02	6104	X	5624	-0-	-480	-0-		214	1	5381	2	Y	26	19	0	9	1	3
								29	9									
03	6851	X	6091	-0-	-760	-0-		234	1	5820	2	Y	34	19	0	10	1	8
								37	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
10	8401	X	7667	-0-	-734	-0-	256	1	7312	2	Y	90	63	0	26	1	14
							99	9									
11	7680	X	7220	-0-	-460	-0-	260	1	6860	2	Y	91	62	0	29	1	14
							100	9									
12	8618	X	7497	-0-	-1121	-0-	277	1	7118	2	Y	93	64	0	30	1	13
							102	9									
01	7657	X	7528	-0-	-129	-0-	283	1	7146	2	Y	90	58	0	32	1	13
							99	9									
02	6916	X	6772	-0-	-144	-0-	256	1	6443	2	Y	66	48	0	23	1	8
							73	9									
03	7657	X	7387	-0-	-270	-0-	282	1	7008	2	Y	88	50	0	26	1	20
							97	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
10	7905	X	7434	-0-	-471	-0-	251	1	7164	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
11	7650	X	7230	-0-	-420	-0-	264	1	6946	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
12	8463	X	7424	-0-	-1039	-0-	277	1	7128	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
01	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	278	1	7005	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
02	6776	X	6575	-0-	-201	-0-	251	1	6310	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
03	7471	X	7293	-0-	-178	-0-	282	1	6993	2	Y	16	9	0	5	1	4
							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
10	8866	X	8344	-0-	-522	-0-	280	1	8000	2	Y	58	41	0	17	1	9
							64	9									
11	8580	X	8011	-0-	-569	-0-	291	1	7655	2	Y	59	40	0	19	1	9
							65	9									
12	9703	X	8259	-0-	-1444	-0-	307	1	7887	2	Y	59	41	0	19	1	8
							65	9									
01	8370	X	8310	-0-	-60	-0-	315	1	7930	2	Y	59	38	0	21	1	8
							65	9									
02	7532	X	7245	-0-	-287	-0-	275	1	6924	2	Y	42	30	0	15	1	5
							46	9									
03	8339	X	8218	-0-	-121	-0-	316	1	7839	2	Y	57	32	0	17	1	13
							63	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
10	6789	X	6530	-0-	-259	-0-	219	1	6258	2	Y	48	34	0	14	1	7
							53	9									
11	6570	X	6125	-0-	-445	-0-	222	1	5849	2	Y	49	33	0	16	1	7
							54	9									
12	7285	X	6205	-0-	-1080	-0-	230	1	5922	2	Y	48	33	0	15	1	7
							53	9									
01	6634	X	5952	-0-	-682	-0-	225	1	5677	2	Y	45	29	0	16	1	7
							50	9									
02	5936	X	5547	-0-	-389	-0-	211	1	5300	2	Y	33	24	0	12	1	4
							36	9									
03	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	231	1	5723	2	Y	44	25	0	13	1	10
							48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6420	-0-		-338		-0-		215	1	6130	2	Y	68	48	0	20	1	10
										75	9									
11	6540	X	6038	-0-		-502		-0-		218	1	5745	2	Y	68	46	0	22	1	10
										75	9									
12	7254	X	5630	-0-		-1624		-0-		208	1	5353	2	Y	63	44	0	20	1	9
										69	9									
01	6665	X	5607	-0-		-1058		-0-		211	1	5330	2	Y	60	39	0	21	1	9
										66	9									
02	5796	X	5045	-0-		-751		-0-		191	1	4806	2	Y	44	32	0	16	1	5
										48	9									
03	6417	X	5589	-0-		-828		-0-		214	1	5309	2	Y	60	34	0	17	1	14
										66	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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	7097	-0-		-157		-0-		239	1	6816	2	Y	38	27	0	11	1	6
										42	9									
11	7080	X	6902	-0-		-178		-0-		251	1	6607	2	Y	40	27	0	13	1	6
										44	9									
12	7936	X	7081	-0-		-855		-0-		264	1	6773	2	Y	40	27	0	13	1	6
										44	9									
01	7316	X	7120	-0-		-196		-0-		270	1	6807	2	Y	39	25	0	14	1	6
										43	9									
02	6569	X	6569	-0-		-0-		-0-		250	1	6287	2	Y	29	21	0	10	1	4
										32	9									
03	7142	X	7142	-0-		-0-		-0-		275	1	6825	2	Y	38	22	0	11	1	9
										42	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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5459	-0-		-214		-0-		631	1	4749	2	Y	72	51	0	21	1	11
										79	9									
11	5370	X	5253	-0-		-117		-0-		623	1	4547	2	Y	75	51	0	24	1	11
										83	9									
12	6076	X	5406	-0-		-670		-0-		647	1	4675	2	Y	76	52	0	24	1	11
										84	9									
01	5487	X	5376	-0-		-111		-0-		649	1	4647	2	Y	73	47	0	26	1	11
										80	9									
02	4928	X	4756	-0-		-172		-0-		584	1	4115	2	Y	52	38	0	19	1	6
										57	9									
03	5456	X	5299	-0-		-157		-0-		649	1	4572	2	Y	71	40	0	21	1	16
										78	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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8144	-0-		-567		-0-		271	1	7735	2	Y	125	89	0	37	1	19
										138	9									
11	8430	X	7987	-0-		-443		-0-		287	1	7555	2	Y	132	89	0	42	1	20
										145	9									
12	9207	X	8219	-0-		-988		-0-		302	1	7770	2	Y	134	92	0	43	1	19
										147	9									
01	8463	X	8180	-0-		-283		-0-		307	1	7732	2	Y	128	82	0	46	1	19
										141	9									
02	7532	X	7309	-0-		-223		-0-		275	1	6931	2	Y	94	68	0	33	1	12
										103	9									
03	8246	X	8006	-0-		-240		-0-		305	1	7563	2	Y	125	71	0	37	1	29
										138	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. (I) GAS 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	8029	X	7715	-0-	-314	-0-	259	1	7415	2	Y	37	26	0	11	1	6
							41	9									
11	7770	X	7469	-0-	-301	-0-	272	1	7155	2	Y	38	26	0	12	1	6
							42	9									
12	8928	X	7632	-0-	-1296	-0-	284	1	7306	2	Y	38	27	0	12	1	5
							42	9									
01	7936	X	7732	-0-	-204	-0-	293	1	7397	2	Y	38	24	0	13	1	6
							42	9									
02	6972	X	6919	-0-	-53	-0-	263	1	6626	2	Y	27	20	0	10	1	3
							30	9									
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	298	1	7392	2	Y	38	21	0	11	1	9
							42	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	288	1	8234	2	Y	38	27	0	11	1	6
							42	9									
11	8490	X	8371	-0-	-119	-0-	305	1	8022	2	Y	40	27	0	13	1	6
							44	9									
12	9548	X	8560	-0-	-988	-0-	319	1	8196	2	Y	41	28	0	13	1	6
							45	9									
01	8804	X	8663	-0-	-141	-0-	329	1	8291	2	Y	39	25	0	14	1	6
							43	9									
02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	308	1	7760	2	Y	31	22	0	11	1	4
							34	9									
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	344	1	8530	2	Y	40	23	0	12	1	9
							44	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	1808	1	4726	2	Y	97	69	0	28	1	15
							107	9									
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1768	1	4682	2	Y	104	70	0	33	1	16
							114	9									
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1807	1	4807	2	Y	103	71	0	33	1	15
							113	9									
01	6572	X	5874	-0-	-698	-0-	1115	1	4660	2	Y	90	59	0	33	1	13
							99	9									
02	5936	X	5277	-0-	-659	-0-	1007	1	4198	2	Y	65	47	0	23	1	8
							72	9									
03	6572	X	5715	-0-	-857	-0-	1112	1	4509	2	Y	85	48	0	25	1	20
							94	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	7933	-0-	-1088	-0-	266	1	7611	2	Y	51	36	0	15	1	8
							56	9									
11	8730	X	6406	-0-	-2324	-0-	233	1	6126	2	Y	43	30	0	14	1	7
							47	9									
12	9021	X	7928	-0-	-1093	-0-	295	1	7574	2	Y	54	36	0	17	1	8
							59	9									
01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	303	1	7648	2	Y	51	33	0	18	1	8
							56	9									
02	7392	X	7359	-0-	-33	-0-	280	1	7036	2	Y	39	28	0	14	1	5
							43	9									
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	310	1	7694	2	Y	51	29	0	15	1	12
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

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
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-		166	1	4754	2	Y	17	12	0	5	1	3
								19	9									
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-		602	1	5595	2	Y	21	14	0	7	1	3
								23	9									
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-		625	1	5702	2	Y	22	15	0	7	1	3
								24	9									
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-		613	1	5292	2	Y	20	13	0	7	1	3
								22	9									
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-		548	1	4623	2	Y	14	10	0	5	1	2
								15	9									
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-		618	1	5325	2	Y	20	11	0	6	1	5
								22	9									

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. (I) GAS 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	9827	X	8206	-0-	-1621	-0-		273	1	7801	2	Y	120	88	0	36	1	18
								132	9									
11	9510	X	8345	-0-	-1165	-0-		300	1	7899	2	Y	133	89	0	42	1	20
								146	9									
12	10106	X	8656	-0-	-1450	-0-		319	1	8190	2	Y	134	92	0	43	1	19
								147	9									
01	9517	X	8820	-0-	-697	-0-		331	1	8344	2	Y	132	85	0	47	1	19
								145	9									
02	8540	X	7924	-0-	-616	-0-		299	1	7518	2	Y	97	70	0	34	1	12
								107	9									
03	8649	X	8637	-0-	-12	-0-		329	1	8166	2	Y	129	73	0	38	1	30
								142	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

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
10	8215	X	7083	-0-	-1132	-0-		7080	2	3	9	Y	3					33
11	7950	X	6837	-0-	-1113	-0-		6834	2	3	9	Y	3					36
12	7347	X	6705	-0-	-642	-0-		6683	2	22	9	Y	20					56
01	7347	X	6710	-0-	-637	-0-		6667	2	43	9	Y	39	41	1			54
02	6384	X	6066	-0-	-318	-0-		6023	2	43	9	Y	39	36	1			57
03	7068	X	6728	-0-	-340	-0-		6696	2	32	9	Y	29	36	1			50

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. (I) GAS 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	6231	X	5255	-0-	-976	-0-		5251	2	4	9	Y	4					47
11	6030	X	5930	-0-	-100	-0-		5924	2	6	9	Y	5					52
12	5766	X	4936	-0-	-830	-0-		4904	2	32	9	Y	29					81
01	5766	X	5105	-0-	-661	-0-		5036	2	69	9	Y	63	60	1			84
02	5544	X	5447	-0-	-97	-0-		5372	2	75	9	Y	68	56	1			96
03	6138	X	5913	-0-	-225	-0-		5860	2	53	9	Y	48	60	1			84

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. (I) GAS 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	3720	X	3648	-0-	-72	-0-		3560	2	88	9	Y	80	113	1			75
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-		3912	2	69	9	Y	63	55	1			83
12	3720	X	3694	-0-	-26	-0-		3642	2	52	9	Y	47					130
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-		3754	2	72	9	Y	65	116	1			79
02	3724	X	3524	-0-	-200	-0-		3412	2	112	9	Y	102	100	1			81
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-		4082	2	102	9	Y	93	59	1			115

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	10826	-0-	-458	-0-	366	1	10460	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	10487	-0-	-433	-0-	384	1	10103	2	Y	-0-					-0-
12	12834	X	10566	-0-	-2268	-0-	396	1	10170	2	Y	-0-					-0-
01	11315	X	10887	-0-	-428	-0-	415	1	10472	2	Y	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	406	1	10222	2	Y	-0-					-0-
03	10850	X	10726	-0-	-124	-0-	415	1	10311	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6112	2	2	9	Y	2					29
11	6180	X	5584	-0-	-596	-0-	5581	2	3	9	Y	3					32
12	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5577	2	21	9	Y	19					51
01	6107	X	5761	-0-	-346	-0-	5721	2	40	9	Y	36	37	1			50
02	5516	X	5125	-0-	-391	-0-	5083	2	42	9	Y	38	34	1			54
03	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	5641	2	30	9	Y	27	34	1			47

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	13147	-0-	-710	-0-	440	1	12572	2	Y	123	87	0	36	1	19
							135	9									
11	13410	X	12716	-0-	-694	-0-	460	1	12115	2	Y	128	86	0	41	1	20
							141	9									
12	15562	X	12946	-0-	-2616	-0-	480	1	12326	2	Y	127	88	0	41	1	18
							140	9									
01	13516	X	12966	-0-	-550	-0-	490	1	12341	2	Y	123	79	0	44	1	18
							135	9									
02	12040	X	11589	-0-	-451	-0-	439	1	11051	2	Y	90	65	0	32	1	11
							99	9									
03	13144	X	12827	-0-	-317	-0-	492	1	12202	2	Y	121	68	0	36	1	28
							133	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6973	2	73	9	Y	66	85	1			62
11	6780	X	6516	-0-	-264	-0-	6466	2	50	9	Y	45	46	1			61
12	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	6445	2	39	9	Y	35					96
01	7037	X	6008	-0-	-1029	-0-	5961	2	47	9	Y	43	86	1			53
02	6356	X	6093	-0-	-263	-0-	6009	2	84	9	Y	76	69	1			60
03	7037	X	6548	-0-	-489	-0-	6479	2	69	9	Y	63	44	1			79

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	257	1	7332	2	Y	137	97	0	40	1	21
							151	9									
11	7590	X	7569	-0-	-21	-0-	271	1	7140	2	Y	144	97	0	46	1	22
							158	9									
12	8680	X	7592	-0-	-1088	-0-	279	1	7159	2	Y	140	97	0	45	1	20
							154	9									
01	7843	X	7156	-0-	-687	-0-	268	1	6747	2	Y	128	83	0	46	1	19
							141	9									
02	7056	X	6570	-0-	-486	-0-	247	1	6216	2	Y	97	70	0	34	1	12
							107	9									
03	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	275	1	6832	2	Y	129	73	0	38	1	30
							142	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
10	11873	X	11330	-0-	-543	-0-	380	1	10867	2	Y	75	54	0	22	1	11
							83	9									
11	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	424	1	11160	2	Y	85	56	0	27	1	13
							94	9									
12	12679	X	12094	-0-	-585	-0-	450	1	11552	2	Y	84	58	0	27	1	12
							92	9									
01	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	456	1	11508	2	Y	82	53	0	29	1	12
							90	9									
02	10892	X	10785	-0-	-107	-0-	410	1	10310	2	Y	59	43	0	21	1	7
							65	9									
03	12090	X	11701	-0-	-389	-0-	450	1	11164	2	Y	79	45	0	23	1	18
							87	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

10	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	304	1	8673	2	Y	85	61	0	25	1	13
							94	9									
11	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	324	1	8527	2	Y	91	61	0	29	1	14
							100	9									
12	10385	X	9026	-0-	-1359	-0-	334	1	8593	2	Y	90	62	0	29	1	13
							99	9									
01	9331	X	9190	-0-	-141	-0-	347	1	8746	2	Y	88	57	0	31	1	13
							97	9									
02	8428	X	8294	-0-	-134	-0-	314	1	7908	2	Y	65	47	0	23	1	8
							72	9									
03	9238	X	8666	-0-	-572	-0-	332	1	8243	2	Y	83	47	0	25	1	19
							91	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

10	10385	X	9971	-0-	-414	-0-	9828	2	143	9	Y	130	168	1			122
11	10050	X	8906	-0-	-1144	-0-	8815	2	91	9	Y	83	89	1			116
12	10168	X	9412	-0-	-756	-0-	9335	2	77	9	Y	70					186
01	10168	X	9130	-0-	-1038	-0-	9028	2	102	9	Y	93	167	1			112
02	9016	X	8923	-0-	-93	-0-	8755	2	168	9	Y	153	143	1			122
03	9982	X	9852	-0-	-130	-0-	9709	2	143	9	Y	130	88	1			164

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

10	8680	X	7699	-0-	-981	-0-	7696	2	3	9	Y	3					40
11	8400	X	7095	-0-	-1305	-0-	7091	2	4	9	Y	4					44
12	7657	X	6715	-0-	-942	-0-	6690	2	25	9	Y	23					67
01	7688	X	7315	-0-	-373	-0-	7260	2	55	9	Y	50	50	1			67
02	6944	X	6557	-0-	-387	-0-	6502	2	55	9	Y	50	45	1			72
03	7688	X	7479	-0-	-209	-0-	7438	2	41	9	Y	37	45	1			64

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	329	1	9398	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
11	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	364	1	9578	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	389	1	9985	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	402	1	10125	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	369	1	9292	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	408	1	10136	2	Y	11	6	0	3	1	3
							12	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	178 50	1 9	5096	2	Y	45	32	0	13	1	7
11	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	185 52	1 9	4867	2	Y	47	32	0	15	1	7
12	5766	X	5102	-0-	-664	-0-	189 51	1 9	4862	2	Y	46	32	0	15	1	6
01	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	202 52	1 9	5084	2	Y	47	30	0	16	1	7
02	5096	X	4664	-0-	-432	-0-	177 36	1 9	4451	2	Y	33	24	0	12	1	4
03	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	190 47	1 9	4729	2	Y	43	24	0	13	1	10

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 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
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-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16120	X	13769	-0-	-2351	-0-	13552	3	217	9	N	197	182	1			167
11	15600	X	14346	-0-	-1254	-0-	14185	3	161	9	N	146	179	1			134
12	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15496	3	189	9	N	172					306
01	16182	X	14801	-0-	-1381	-0-	14637	3	164	9	N	149	196	1			259
02	14616	X	NO RPT	-0-	-14616	-0-					N	NO RPT					259
03	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					259

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30256	X	20302	-0-	-9954	-0-	20118	3	184	9	N	167					553
11	29280	X	18732	-0-	-10548	-0-	18340	3	392	9	N	356	346	1			563
12	28365	X	19374	-0-	-8991	-0-	19165	3	209	9	N	190	367	1			386
01	35433	X	18308	-0-	-17125	-0-	18099	3	209	9	N	190					576
02	32004	X	NO RPT	-0-	-32004	-0-					N	NO RPT					576
03	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					576

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					259
11	4410	X	2743	-0-	-1667	-0-	2743	2			N	-0-	192	1			67
12	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	3842	2	69	9	N	63					130
01	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	4554	2	158	9	N	144					274
02	4396	X	2627	-0-	-1769	-0-	2598	2	29	9	N	26					300
03	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	4426	2	1	9	N	1					301

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2026

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					214
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					214
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					214
01	5859	X	5467	-0-	-392	-0-	5370	2	97	9	N	88					302
02	5292	X	5113	-0-	-179	-0-	5113	2			N	-0-					302
03	5859	X	5637	-0-	-222	-0-	5630	2	7	9	N	6					308

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9073	-0-	-847	-0-	9023	2	50	9	N	45	180	1			35
11	9360	X	8249	-0-	-1111	-0-	8249	2			N	-0-					35
12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9546	2	213	9	N	194	167	1			62
01	9331	X	8684	-0-	-647	-0-	8544	2	140	9	N	127					189
02	8344	X	7811	-0-	-533	-0-	7797	2	14	9	N	13					202
03	9765	X	8627	-0-	-1138	-0-	8566	2	61	9	N	55					257

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28520	X	27868	-0-	-652	-0-	620 557	1 9	26691	2	N	506	365	1	16	8	304
11	27600	X	27119	-0-	-481	-0-	600 515	1 9	26004	2	N	468	526	1	24	8	222
12	28520	X	25111	-0-	-3409	-0-	620 372	1 9	24119	2	N	338	338	1	13	8	209
01	28427	X	23469	-0-	-4958	-0-	620 680	1 9	22169	2	N	618	532	1	41	8	254
02	25676	X	18907	-0-	-6769	-0-	510 317	1 9	18080	2	N	288	357	1	23	8	162
03	28024	X	27535	-0-	-489	-0-	620 516	1 9	26399	2	N	469	354	1	47	8	230

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10092	-0-	-1843	-0-	340	1	9556	2	N	178	178	1	9	8	245
							196	9									
11	11550	X	2462	-0-	-9088	-0-	180	1	2084	2	N	180	169	1	2	8	254
							198	9									
12	11935	X	8960	-0-	-2975	-0-	400	1	8487	2	N	66	169	1	7	8	144
							73	9									
01	10106	X	3194	-0-	-6912	-0-	120	1	3063	2	N	10	10	8			144
							11	9									
02	9128	X	6171	-0-	-2957	-0-	180	1	5952	2	N	35	15	8			164
							39	9									
03	10106	X	9969	-0-	-137	-0-	460	1	9212	2	N	270	334	1	37	8	63
							297	9									

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					115
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					115
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					115
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	481	2	97	9	N	88	170	1			33
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 11020 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1093	1	488	2	N	8	8	8			187
							9	9									
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1052	1	133	2	N	40	25	8			202
							44	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			202
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	13	13	8			202
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10040 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60512	X	43924	-0-	-16588	-0-	785	1	42724	2	N	377	607	1	9	8	100
							415	9									
11	50700	X	39249	-0-	-11451	-0-	829	1	38006	2	N	376	352	1	25	8	99
							414	9									
12	50220	X	37133	-0-	-13087	-0-	722	1	35995	2	N	378	355	1	10	8	112
							416	9									
01	49972	X	35583	-0-	-14389	-0-	1009	1	34199	2	N	341	177	1	27	8	249
							375	9									
02	41692	X	33052	-0-	-8640	-0-	690	1	32097	2	N	241	369	1	24	8	97
							265	9									
03	43927	X	34143	-0-	-9784	-0-	759	1	33009	2	N	341	180	1	39	8	219
							375	9									

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 10375 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103447	X	67048	-0-	-36399	-0-	1200	1	65285	2	Y	512	515	1	32	8	198
							563	9									
11	87360	X	60721	-0-	-26639	-0-	1286	1	59051	2	Y	349	461	1			86
							384	9									
12	83235	X	59785	-0-	-23450	-0-	1163	1	58223	2	Y	363	271	1	13	8	165
							399	9									
01	81251	X	48708	-0-	-32543	-0-	1083	1	47238	2	Y	352	249	1	143	8	125
							387	9									
02	60088	X	48044	-0-	-12044	-0-	1004	1	46696	2	Y	313	271	1	40	8	127
							344	9									
03	66526	X	47050	-0-	-19476	-0-	1031	1	45683	2	Y	305	261	1	67	8	104
							336	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53971	X	38791	-0-	-15180	-0-	666 257	1 9	37868	2	N	234	196	1	20	8	112
11	48660	X	15571	-0-	-33089	-0-	272 154	1 9	15145	2	N	140	13	8			239
12	50282	X	43190	-0-	-7092	-0-	844 281	1 9	42065	2	N	255	324	1	31	8	139
01	50282	X	27668	-0-	-22614	-0-	557 112	1 9	26999	2	N	102	52	8			189
02	36293	X	36293	-0-	-0-	-0-	746 133	1 9	35414	2	N	121	179	1	1	8	130
03	43183	X	42620	-0-	-563	-0-	949 259	1 9	41412	2	N	235	178	1			187

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114328	X	76364	-0-	-37964	-0-	1371 459	1 9	74534	2	Y	417	447	1	29	8	150
11	96090	X	71072	-0-	-25018	-0-	1511 394	1 9	69167	2	Y	358	415	1			93
12	92535	X	66734	-0-	-25801	-0-	1301 403	1 9	65030	2	Y	366	269	1	13	8	177
01	90458	X	59377	-0-	-31081	-0-	1382 255	1 9	57740	2	Y	232	261	1	23	8	125
02	68572	X	57361	-0-	-11211	-0-	1200 349	1 9	55812	2	Y	317	270	1	41	8	131
03	75919	X	57907	-0-	-18012	-0-	1291 359	1 9	56257	2	Y	326	261	1	74	8	122

TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88908	X	54266	-0-	-34642	-0-	1046 572	1 9	52648	2	N	520	727	1	20	8	160
11	86040	X	48227	-0-	-37813	-0-	626 493	1 9	47108	2	N	448	408	1	3	8	197
12	74493	X	45211	-0-	-29282	-0-	526 512	1 9	44173	2	N	465	542	1	18	8	102
01	62310	X	42048	-0-	-20262	-0-	626 410	1 9	41012	2	N	373	346	1	44	8	85
02	53760	X	38448	-0-	-15312	-0-	569 393	1 9	37486	2	N	357	183	1	3	8	256
03	54281	X	38359	-0-	-15922	-0-	729 436	1 9	37194	2	N	396	347	1	8	8	297

T-C-EB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126139	X	74587	-0-	-51552	-0-	1452 704	1 9	72431	2	N	640	596	1	34	8	217
11	122070	X	67878	-0-	-54192	-0-	878 509	1 9	66491	2	N	463	359	1	17	8	304
12	102703	X	62256	-0-	-40447	-0-	726 411	1 9	61119	2	N	374	353	1	29	8	296
01	85622	X	58356	-0-	-27266	-0-	871 631	1 9	56854	2	N	574	549	1	102	8	219
02	77336	X	53692	-0-	-23644	-0-	796 462	1 9	52434	2	N	420	348	1	56	8	235
03	74586	X	53301	-0-	-21285	-0-	1015 499	1 9	51787	2	N	454	353	1	70	8	266

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	93727	X	93727	-0-	-0-	-0-	1810	1	91141	2	N	705	599	1	52	8	351
							776	9									
11	83072	X	83072	-0-	-0-	-0-	1084	1	81360	2	N	571	637	1	6	8	279
							628	9									
12	98084	X	76849	-0-	-21235	-0-	898	1	75315	2	N	578	528	1	43	8	286
							636	9									
01	98084	X	65559	-0-	-32525	-0-	982	1	64365	2	N	193	173	1	106	8	200
							212	9									
02	88592	X	58356	-0-	-30236	-0-	866	1	57018	2	N	429	546	1	5	8	78
							472	9									
03	93713	X	56585	-0-	-37128	-0-	1078	1	55003	2	N	458	176	1	9	8	351
							504	9									

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
10	203608	X	131700	-0-	-71908	-0-	2537	1	127861	2	Y	1184	1350	1	76	8	39
							1302	9									
11	197040	X	98212	-0-	-98828	-0-	1010	1	96188	2	Y	922	879	1	82	8	-0-
							1014	9									
12	155341	X	40538	-0-	-114803	-0-	454	1	39673	2	Y	374	260	1	60	8	54
							411	9									
01	155341	X	66773	-0-	-88568	-0-	931	1	64914	2	Y	844	732	1	166	8	-0-
							928	9									
02	140280	X	75883	-0-	-64397	-0-	1110	1	73832	2	Y	855	715	1	104	8	36
							941	9									
03	131688	X	82125	-0-	-49563	-0-	1559	1	79584	2	Y	893	723	1	161	8	45
							982	9									

CHEW (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299563 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9613 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
10	205251	X	57306	-0-	-147945	-0-	838	1	53594	2	Y	2613	3249	1	28	8	166
							2874	9									
11	198630	X	79732	-0-	-118898	-0-	769	1	74653	2	Y	3918	3665	1	82	8	337
							4310	9									
12	205251	X	82288	-0-	-122963	-0-	912	1	77451	2	Y	3568	3544	1	63	8	298
							3925	9									
01	167462	X	78978	-0-	-88484	-0-	1117	1	73223	2	Y	4216	4197	1	144	8	173
							4638	9									
02	95256	X	65916	-0-	-29340	-0-	924	1	60901	2	Y	3719	3636	1	75	8	181
							4091	9									
03	82398	X	61010	-0-	-21388	-0-	1086	1	55502	2	Y	4020	3851	1	107	8	243
							4422	9									

FIGHTING OKRA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300712 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10034 - 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
10	SHUT IN		28797	-0-	28797	28797	378	1	27672	2	N	679	679	1			-0-
							747	9									
11	SHUT IN		351436	-0-	351436	380233	3433	1	334518	2	Y	12259	11661	1	359	8	239
							13485	9									
12	779065	X	398832	-0-	-380233	-0-	4543	1	382296	2	Y	10903	10199	1	189	8	754
							11993	9									
01	483600	X	255468	-0-	-228132	-0-	3534	1	244523	2	Y	6737	6905	1	328	8	258
							7411	9									
02	436800	X	203912	-0-	-232888	-0-	2955	1	194666	2	Y	5719	5562	1	174	8	241
							6291	9									
03	398846	X	142735	-0-	-256111	-0-	2582	1	135167	2	Y	4533	4334	1	233	8	207
							4986	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MATADORS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300736 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9867 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		56057	-0-	56057	56057	55419	2	638	9	Y	580	4	8			576
01	291840	X	235783	-0-	-56057	-0-	233539	2	2244	9	Y	2040	2141	1	105	8	370
02	235368	X	215818	-0-	-19550	-0-	213518	2	2300	9	Y	2091	1790	1	245	8	426
03	260586	X	219510	-0-	-41076	-0-	216890	2	2620	9	Y	2382	2118	1	352	8	338

BILLIKEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301371 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 9678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIGHTING PICKLES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301372 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1716	1	4416	2	N	28	1	8			184
							31	9									
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1636	1	4431	2	N	140	178	1	3	8	143
							154	9									
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1840	1	3792	2	N	23	3	8			163
							25	9									
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1668	1	4005	2	N	-0-					163
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1516	1	3529	2	N	-0-					163
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1860	1	4168	2	N	165	173	1			155
							182	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7846	-0-	-28	-0-	7620	2	226	9	N	205	333	1	1	8	13
11	7620	X	7493	-0-	-127	-0-	7340	2	153	9	N	139	5	8			147
12	7874	X	7660	-0-	-214	-0-	7500	2	160	9	N	145	173	1	5	8	114
01	7843	X	7479	-0-	-364	-0-	7377	2	102	9	N	93	172	1	3	8	32
02	7084	X	6869	-0-	-215	-0-	6648	2	221	9	N	201	171	1			62
03	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	7292	2	155	9	N	141	180	1			23

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
10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	1081	1	7408	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	1032	1	3823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	986	1	4685	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	927	1	4546	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	866	1	3570	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	1022	1	3822	2	Y	16	4	1			13
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	11904	X	11735	-0-	-169	-0-	11696	2	39	9	N	35					70
11	11520	X	11029	-0-	-491	-0-	10977	2	52	9	N	47					117
12	11904	X	11369	-0-	-535	-0-	11297	2	72	9	N	65	179	1			3
01	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11231	2			N	-0-					3
02	10612	X	10271	-0-	-341	-0-	10203	2	68	9	N	62					65
03	11749	X	11279	-0-	-470	-0-	11232	2	47	9	N	43					108

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

10	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	677	1	514	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	674	1	1327	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	628	1	760	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	625	1	1664	2	Y	27	11	1			20
							30	9									
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	756	1	1267	2	Y	17	31	1			6
							19	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	936	1	1644	2	Y	22	18	1			10
							24	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

10	2914	X	2124	-0-	-790	-0-	727	1	1380	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	3360	X	2282	-0-	-1078	-0-	660	1	1605	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
12	3472	X	2247	-0-	-1225	-0-	794	1	1436	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
01	3472	X	2786	-0-	-686	-0-	726	1	2034	2	Y	24	10	1			17
							26	9									
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	728	1	1805	2	Y	14	26	1			5
							15	9									
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	917	1	2408	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					115
11	7230	X	7180	-0-	-50	-0-	7180	2			N	-0-					115
12	7471	X	7072	-0-	-399	-0-	7050	2	22	9	N	20					135
01	7564	X	6955	-0-	-609	-0-	6886	2	69	9	N	63	180	1			18
02	6832	X	6130	-0-	-702	-0-	6130	2			N	-0-					18
03	7564	X	6460	-0-	-1104	-0-	6460	2			N	-0-					18

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

10	3751	X	2764	-0-	-987	-0-	592	1	2153	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
11	3630	X	3232	-0-	-398	-0-	605	1	2601	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	625	1	2558	2	Y	26	33	1			6
							29	9									
01	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	696	1	2241	2	Y	37	16	1			27
							41	9									
02	3024	X	2835	-0-	-189	-0-	677	1	2130	2	Y	25	43	1			9
							28	9									
03	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	847	1	1834	2	Y	108	41	1			76
							119	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	2030	1	2583	2	N	130					137
							143	9									
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1866	1	2470	2	N	41	2	8			176
							45	9									
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1998	1	4485	2	N	191	336	1	1	8	30
							210	9									
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	1737	1	1564	2	N	85	1	8			114
							94	9									
02	3220	X	336	-0-	-2884	-0-	336	1			N	-0-					114
03	3565	X	1535	-0-	-2030	-0-	677	1	851	2	N	6					120
							7	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	702	1	575	2	Y	83	73	1			37
							91	9									
11	2220	X	1365	-0-	-855	-0-	791	1	486	2	Y	80	74	1			43
							88	9									
12	2294	X	820	-0-	-1474	-0-	725	1	95	9	Y	86	110	1			19
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	644	1	709	2	Y	116	47	1			88
							128	9									
02	1288	N	716	-0-	-572	-0-	626	1	90	9	Y	82	141	1			29
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	825	1	188	2	Y	48	75	1			2
							53	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	896	1	3328	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	890	1	3409	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	916	1	3077	2	Y	22	28	1			5
							24	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	848	1	3828	2	Y	31	13	1			23
							34	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	773	1	3362	2	Y	20	36	1			7
							22	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	910	1	3212	2	Y	57	26	1			38
							63	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	865	3	Y	315	351	1			67
							347	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	802	3	Y	50					117
							55	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	947	3	Y	3					120
							3	9									
01	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	52	1	916	3	Y	35					155
							39	9									
02	DLQ G-10		955	-0-	955	955	41	1	695	3	Y	199	193	1			161
							219	9									
03	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2073	56	1	834	3	Y	207	193	1			175
							228	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
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1076	3	N	5					160
							6	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	3	N	10					170
							11	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	N	7					177
							8	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1555	3	N	10					187
							11	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	3	N	12					199
							13	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1381	3	N	10					209
							11	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
10	1302	N	966	-0-	-336	-0-	61	1	887	3	N	16					161
							18	9									
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	124	1	1661	3	N	29					190
							32	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	126	1	1708	3	N	-0-					190
01	961	N	853	-0-	-108	-0-	46	1	807	3	N	-0-					190
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	3	N	11					201
							12	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	98	1	1477	3	N	8	171	1			38
							9	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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					92
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					92
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					92
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					92
02	DLQ G-10		589	-0-	589	589	34	1	555	3	Y	-0-					92
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	589					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
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
*02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
*02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
*02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
03	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
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					247
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					247
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247
*02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					247
03	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
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					54
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					54
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					54
01	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
*02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					54
03	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
10	DLQ G-10		125	-0-	125	400	125	3			Y	-0-					53
11	DLQ G-10		60	-0-	60	460	60	3			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		90	-0-	90	550	90	3			Y	-0-					53
01	610	N	60	-0-	-550	-0-	60	3			Y	-0-					53
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	DLQ G-10		310	-0-	310	860	310	3			Y	-0-					113
11	DLQ G-10		265	-0-	265	1125	265	3			Y	-0-					113
12	DLQ G-10		275	-0-	275	1400	275	3			Y	-0-					113
01	1690	N	290	-0-	-1400	-0-	290	3			Y	-0-					113
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					126
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					126
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
*02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
03	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
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-	67	1			29
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5					34
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	231	2	6	9	Y	5					39
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					39
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	2			Y	-0-					39
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8					47

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
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-	38	1			15
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7	2	8			20
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	311	2	8	9	Y	7					27
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					27
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			Y	-0-					27
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	349	2	9	9	Y	8					35

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		49	-0-	49	49	43	2	6	9	Y	5					7
02	14B2 EXT		33	-0-	33	82	27	2	6	9	Y	5					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					12

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	31	1			12
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					14
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	Y	7					21
01	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	2			Y	-0-					21
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			Y	-0-					21
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	232	2	7	9	Y	6					27

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
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	283	-0-	283	283	261	2	22	9	Y	20					21
02	14B2 EXT	79	-0-	79	362	71	2	8	9	Y	7					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362					Y	-0-					28

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

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

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	11067	X	9860	-0-	-1207	-0-	184	1	9632	2	Y	40					82
							44	9									
11	9930	X	9322	-0-	-608	-0-	166	1	9099	2	Y	52	66	1			68
							57	9									
12	10261	X	10046	-0-	-215	-0-	187	1	9804	2	Y	50	68	1			50
							55	9									
01	10261	X	9661	-0-	-600	-0-	186	1	9413	2	Y	56					106
							62	9									
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	185	1	9044	2	Y	43	69	1			80
							47	9									
03	10044	X	9344	-0-	-700	-0-	178	1	9042	2	Y	113	127	1			66
							124	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
10	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	62	1	3227	2	Y	17					35
							19	9									
11	3540	X	2969	-0-	-571	-0-	53	1	2893	2	Y	21	28	1			28
							23	9									
12	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	62	1	3229	2	Y	21	28	1			21
							23	9									
01	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	58	1	2915	2	Y	22					43
							24	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	65	1	3158	2	Y	19	28	1			34
							21	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	65	1	3282	2	Y	52	56	1			30
							57	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
10	9641	X	9032	-0-	-609	-0-	168	1	8809	2	Y	50					102
							55	9									
11	9330	X	8569	-0-	-761	-0-	152	1	8347	2	Y	64	82	1			84
							70	9									
12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	170	1	8920	2	Y	61	84	1			61
							67	9									
01	9021	X	8840	-0-	-181	-0-	170	1	8594	2	Y	69					130
							76	9									
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	172	1	8411	2	Y	56	85	1			101
							62	9									
03	9145	X	9120	-0-	-25	-0-	173	1	8783	2	Y	149	162	1			88
							164	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
10	10416	X	10362	-0-	-54	-0-	164	1	10164	2	Y	31	59	1			34
							34	9									
11	10080	X	9962	-0-	-118	-0-	159	1	9769	2	Y	31					65
							34	9									
12	10416	X	9097	-0-	-1319	-0-	161	1	8908	2	Y	25	51	1	1	8	38
							28	9									
01	10416	X	8749	-0-	-1667	-0-	122	1	8596	2	Y	28	44	1			22
							31	9									
02	9156	X	8230	-0-	-926	-0-	90	1	8018	2	Y	111	85	8			48
							122	9									
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	176	1	10111	2	Y	28	43	1			33
							31	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
10	11005	X	10970	-0-	-35	-0-	174	1	10761	2	Y	32	60	1			35
							35	9									
11	10650	X	10563	-0-	-87	-0-	168	1	10326	2	Y	63					98
							69	9									
12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	195	1	10827	2	Y	56	77	1			77
							62	9									
01	11005	X	8919	-0-	-2086	-0-	124	1	8736	2	Y	54	88	1			43
							59	9									
02	9408	X	9303	-0-	-105	-0-	102	1	9138	2	Y	57					100
							63	9									
03	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	183	1	10510	2	Y	56	90	1			66
							62	9									

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
10	14291	X	13962	-0-	-329	-0-	222	1	13706	2	Y	31	60	1			35
							34	9									
11	13830	X	13510	-0-	-320	-0-	216	1	13260	2	Y	31					66
							34	9									
12	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	253	1	14038	2	Y	29	52	1	1	8	42
							32	9									
01	14291	X	11458	-0-	-2833	-0-	159	1	11269	2	Y	27	47	1			22
							30	9									
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	136	1	12114	2	Y	30	1	8			51
							33	9									
03	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	231	1	13305	2	Y	28	46	1			33
							31	9									

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
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
FRANK DAVIS 2 WELL #: 3B RRCID -> 299548 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6340 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3406	2	111	9	N	101	179	1			99
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3149	2	125	9	N	114	170	1			43
12	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2674	2	140	9	N	127					170
01	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2265	2	120	9	N	109	189	1			90
02	2800	X	1949	-0-	-851	-0-	1848	2	101	9	N	92					182
03	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	1882	2	120	9	N	109	184	1			107

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	3	6	9	Y	5					69
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	Y	5					74
12	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1659	3	6	9	Y	5					79
01	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1536	3	6	9	Y	5					84
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1516	3	6	9	Y	5					89
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1621	3	4	9	Y	4					93

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	460 721	1 9	3855	2	Y	655	466	0	192	1	100
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	459 771	1 9	3804	2	Y	701	471	0	223	1	107
12	5611	X	5046	-0-	-565	-0-	474 756	1 9	3816	2	Y	687	476	0	221	1	97
01	5053	X	3225	-0-	-1828	-0-	418 469	1 9	2338	2	Y	426	297	0	164	1	62
02	4704	X	4199	-0-	-505	-0-	423 513	1 9	3263	2	Y	466	317	0	154	1	57
03	5208	X	5194	-0-	-14	-0-	485 752	1 9	3957	2	Y	684	383	0	200	1	158

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	65 48	1 9	1866	2	Y	44	31	0	13	1	7
11	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	67 48	1 9	1766	2	Y	44	30	0	14	1	7
12	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	69 47	1 9	1763	2	Y	43	30	0	14	1	6
01	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	61 40	1 9	1528	2	Y	36	24	0	13	1	5
02	1764	N	1636	-0-	-128	-0-	61 33	1 9	1542	2	Y	30	21	0	10	1	4
03	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	71 46	1 9	1760	2	Y	42	24	0	12	1	10

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

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

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

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

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

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

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	193 25	1 9	864	2	Y	23	16	0	7	1	3
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	193 30	1 9	946	2	Y	27	18	0	8	1	4
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199 29	1 9	927	2	Y	26	18	0	8	1	4
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	224 43	1 9	1543	2	Y	39	24	0	13	1	6
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	214 37	1 9	1678	2	Y	34	24	0	12	1	4
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	240 52	1 9	1920	2	Y	47	26	0	14	1	11

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	360	1	990	2	Y	41	29	0	12	1	6
							45	9									
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	352	1	978	2	Y	44	29	0	14	1	7
							48	9									
12	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	367	1	1083	2	Y	44	31	0	14	1	6
							48	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	365	1	1011	2	Y	42	27	0	15	1	6
							46	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	333	1	979	2	Y	32	23	0	11	1	4
							35	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	371	1	1144	2	Y	46	26	0	13	1	11
							51	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. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

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

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	332	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	325	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	335	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	337	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	299	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	335	1	1298	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	35	1	1004	2	N	39	28	0	11	1	6
							43	9									
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	34	1	888	2	N	38	26	0	12	1	6
							42	9									
12	1209	N	939	-0-	-270	-0-	34	1	864	2	N	37	26	0	12	1	5
							41	9									
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	33	1	836	2	N	34	22	0	12	1	5
							37	9									
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	27	1	688	2	N	23	17	0	8	1	3
							25	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	935	2	N	38	21	0	11	1	9
							42	9									

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

10	868	N	835	-0-	-33	-0-	185	1	642	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	177	1	528	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	186	1	606	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	181	1	452	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	168	1	528	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	192	1	721	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					45
11	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					45
12	775	N	61	-0-	-714	-0-	61	2			N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					45
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	136	190	1			151
							150	9									
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	58	1	787	3	N	130	190	1			91
							143	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	787	3	N	128					219
							141	9									
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	42	1	747	3	N	131	193	1			157
							144	9									
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	43	1	705	3	N	137	184	1			110
							151	9									
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	46	1	704	3	N	137	180	1			67
							151	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	X	751	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	N	209	173	1			91
							230	9									
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	205	170	1			126
							226	9									
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	N	223	171	1			178
							245	9									
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	177	322	1			33
							195	9									
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	226	173	1			86
							249	9									
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	166	168	1			84
							183	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	3	N	259	186	1			124
							285	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1612	3	N	258	193	1			189
							284	9									
12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1625	3	N	259	381	1			67
							285	9									
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	3	N	232	188	1			111
							255	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	N	250	184	1			177
							275	9									
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	N	255	365	1			67
							281	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2026

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

10	961	N	829	-0-	-132	-0-	42	1	611	3	N	160	351	1			67
							176	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	154	148	1			73
							169	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	N	156					229
							172	9									
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	16	1	278	3	N	141	153	1			217
							155	9									
02	700	N	465	-0-	-235	-0-	17	1	281	3	N	152	177	1			192
							167	9									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	30	1	461	3	N	160	157	1			195
							176	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	129	164	1			108
							142	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	143	157	1			94
							157	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	133	173	1			54
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	146					200
							161	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	113					313
							124	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	114	161	1			266
							125	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	71	1	1023	3	N	92					225
							101	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1258	3	N	158	170	1			213
							174	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1212	3	N	228	190	1			251
							251	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	129	1	2243	3	N	192	175	1			268
							211	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1211	3	N	192	184	1			276
							211	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	86	1	1315	3	N	150	193	1			233
							165	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					87
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 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
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	220	1	1	9	N	1					168
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	1	1	9	N	1					169
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	1	1	9	N	1					170
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	1	1	9	N	1					171
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	1	1	9	N	1					172
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	277	1	2	9	N	2					174

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	504	1	22	9	N	20					215
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	1	11	9	N	10					225
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	1	23	9	N	21					246
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2001	1	20	9	N	18					264
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	1	25	9	N	23	193	1			94
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2192	1	31	9	N	28					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2801	2	44	9	N	40					135
11	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	2508	2	48	9	N	44					179
12	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2781	2	39	9	N	35					214
01	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	2525	2	50	9	N	45	192	1			67
02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	2271	2	39	9	N	35					102
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					102

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3					38
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	38	1	422	2	N	4					42
							4	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					47
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	652	2	N	-0-					47

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					10
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					10
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					10
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					10
03	496	N	174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-					10

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					71
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					71
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					71
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					71
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					71
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	2	24	9	N	22					107
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					132
12	1147	N	358	-0-	-789	-0-	336	2	22	9	N	20					152
01	713	N	562	-0-	-151	-0-	540	2	22	9	N	20					172
02	672	N	438	-0-	-234	-0-	420	2	18	9	N	16					188
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					188

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	N	3030	-0-	-39	-0-	414	1	2541	2	Y	68	49	0	20	1	10
							75	9									
11	2940	N	2866	-0-	-74	-0-	405	1	2384	2	Y	70	47	0	22	1	11
							77	9									
12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	423	1	2506	2	Y	71	49	0	23	1	10
							78	9									
01	3038	N	2845	-0-	-193	-0-	418	1	2354	2	Y	66	43	0	23	1	10
							73	9									
02	2688	N	2294	-0-	-394	-0-	368	1	1879	2	Y	43	32	0	16	1	5
							47	9									
03	3007	N	2916	-0-	-91	-0-	423	1	2420	2	Y	66	37	0	19	1	15
							73	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 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
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		174	-0-	174	174	9	1	165	3	N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	187	1			66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					170
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					291
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	191	1			221
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	132	1			165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	183	1			88

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
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	3	N	118	163	1			74
							130	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	3	N	205	176	1			103
							226	9									
12	1147	N	834	-0-	-313	-0-	49	1	653	3	N	120					223
							132	9									
01	1519	N	979	-0-	-540	-0-	46	1	812	3	N	110	161	1			172
							121	9									
02	1372	N	1114	-0-	-258	-0-	59	1	976	3	N	72					244
							79	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1225	3	N	109	160	1			193
							120	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1283	S	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	N	17					93
11	1655	S	1655	-0-	-0-	-0-	959	1	682	2	N	13					106
							14	9									
12	1656	S	1656	-0-	-0-	-0-	983	1	649	2	N	22					128
							24	9									
01	1504	S	1504	-0-	-0-	-0-	1020	1	477	2	N	6					134
							7	9									
02	1611	S	1611	-0-	-0-	-0-	907	1	687	2	N	15	140	1			9
							17	9									
03	2206	S	2206	-0-	-0-	-0-	981	1	1183	2	N	38					47
							42	9									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					7
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					7
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

10	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1381	-0-	-839	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
02	14B2 EXT		16	-0-	16	16	15	1	1	9	N	1					120
03	14B	DENY	11	-0-	11	27	10	1	1	9	N	1					121

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2298	2	46	9	N	42					137
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1720	2	41	9	N	37					174
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1889	2	36	9	N	33					207
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1449	2	39	9	N	35					242
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1504	2	37	9	N	34	178	1			98
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					98

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

10	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
11	570	N	61	-0-	-509	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	68	-0-	-242	-0-	13	1	55	2	N	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	99	1	451	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

10	14B2 EXT		331	-0-	331	331	88	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		931	-0-	931	1262	44	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1316	-0-	1316	2578	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	4026	X	1448	-0-	-2578	-0-	206	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	429	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	370	1	1151	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39 43	1 9	1110	2	Y	39	28	0	11	1	6
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	41 45	1 9	1082	2	Y	41	28	0	13	1	6
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	44 46	1 9	1119	2	Y	42	29	0	13	1	6
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44 44	1 9	1110	2	Y	40	26	0	14	1	6
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	40 32	1 9	1000	2	Y	29	21	0	10	1	4
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	44 43	1 9	1095	2	Y	39	22	0	12	1	9

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101	1	2889	2	Y	25	18	0	7	1	4
							28	9									
11	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	102	1	2694	2	Y	26	18	0	8	1	4
							29	9									
12	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	109	1	2794	2	Y	26	18	0	8	1	4
							29	9									
01	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	110	1	2766	2	Y	25	16	0	9	1	4
							28	9									
02	2632	N	2503	-0-	-129	-0-	95	1	2389	2	Y	17	13	0	6	1	2
							19	9									
03	2945	N	2911	-0-	-34	-0-	112	1	2771	2	Y	25	14	0	7	1	6
							28	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

10	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	79	1	2251	2	Y	21	15	0	6	1	3
							23	9									
11	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	83	1	2181	2	Y	23	15	0	7	1	4
							25	9									
12	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	85	1	2181	2	Y	22	16	0	7	1	3
							24	9									
01	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	87	1	2192	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	89	1	2248	2	Y	18	13	0	6	1	2
							20	9									
03	2294	N	541	-0-	-1753	-0-	21	1	514	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

10	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	42	1	1191	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	1200	X	1176	-0-	-24	-0-	43	1	1130	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	1457	X	1101	-0-	-356	-0-	41	1	1057	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	40	1	1009	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
02	1092	N	471	-0-	-621	-0-	18	1	452	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1116	N	365	-0-	-751	-0-	14	1	350	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	383	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1572	-0-	-648	-0-	361	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	389	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	376	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	344	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	374	1	1207	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1					142
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	N	1					143
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1					144
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	1	1	9	N	1					145
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	1	1	9	N	1					146
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	1	1	9	N	1					147

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2013	1	44	9	N	40					88
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1840	1	35	9	N	32					120
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1751	1	31	9	N	28					148
01	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	1456	1	46	9	N	42					190
02	1512 N	1324	-0-	-188	-0-	1273	1	51	9	N	46	184	1			52
03	1674 N	1104	-0-	-570	-0-	1060	1	44	9	N	40					92

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, NE. (TRAVIS PEAK) 98566 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300916 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6472 - 7970

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT		3810	-0-	3810	B	3810	544	1	3266	2	N	-0-				8
*02	14B2 EXT		101	-0-	101	B	3911	13	1	88	2	N	-0-				8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3911					N	-0-				8

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

10	14B2 EXT		1975	-0-	1975	B	1975	121	1	1854	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		619	-0-	619	B	2594	40	1	579	2	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		220	-0-	220	B	2814	12	1	208	2	Y	-0-				-0-
01	2821	X	7	-0-	-2814	B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	B	-0-					Y	-0-				-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

10	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	76	1	602	2	Y	-0-				46
11	270	N	59	-0-	-211	B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-				46
12	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	19	1	321	2	Y	-0-				46
01	434	N	296	-0-	-138	B	-0-	40	1	256	2	Y	-0-				46
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
03	DLQ G-10		258	-0-	258	B	258	34	1	224	2	Y	-0-				46

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

10	1798	N	1049	-0-	-749	B	-0-	64	1	985	2	Y	-0-				55
11	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1508	2	Y	-0-				55
12	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-				55
01	1054	N	932	-0-	-122	B	-0-	99	1	833	2	Y	-0-				55
*02	DLQ G-10		968	-0-	968	B	968	101	1	867	2	Y	-0-				55
03	DLQ G-10		586	-0-	586	B	1554	70	1	516	2	Y	-0-				55

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

10	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	26	1	398	2	Y	-0-				17
11	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1746	2	Y	-0-				17
12	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-				17
01	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	89	1	741	2	Y	-0-				17
*02	DLQ G-10		742	-0-	742	B	742	78	1	664	2	Y	-0-				17
03	DLQ G-10		414	-0-	414	B	1156	50	1	364	2	Y	-0-				17

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

10	14B2 EXT		765	-0-	765	B	1114	47	1	718	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.		217	-0-	217	B	1331	14	1	203	2	Y	-0-				-0-
12	1408	X	77	-0-	-1331	B	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-
01	775	X	32	-0-	-743	B	-0-	3	1	29	2	Y	-0-				-0-
*02	196	N	16	-0-	-180	B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-				-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	157					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	157					Y	-0-			-0-
12	157	X	-0-	-0-	-157 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	99	1	626	2	Y	-0-			-0-
*02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	57	1	372	2	Y	-0-			-0-
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	75	1	498	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
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			8
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-			8
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			8
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	34	1	205	2	Y	-0-			8
*02	DLQ G-10		105	-0-	105 B	105	15	1	90	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	105					Y	-0-			8

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	70					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		2344	-0-	2344 B	2414	152	1	2192	2	Y	-0-			-0-
12	2414	X	-0-	-0-	-2414 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	26	1	161	2	Y	-0-			-0-
*02	1484	N	166	-0-	-1318 B	-0-	23	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			6
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	42	1	603	2	Y	-0-			6
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			6
01	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	76	1	636	2	Y	-0-			6
*02	DLQ G-10		282	-0-	282 B	282	30	1	252	2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10		692	-0-	692 B	974	83	1	609	2	Y	-0-			6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			8
11	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			8
12	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			8
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			8
*02	DLQ G-10		9	-0-	9 B	9	2	1	7	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		8	-0-	8 B	17	1	1	7	2	Y	-0-			8

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 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
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			9
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			9
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			9
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			9
*02	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	1	1	9	2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10		28	-0-	28 B	38	4	1	24	2	Y	-0-			9

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
10	14B2 EXT		873	-0-	873 B	873	98	1	775	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	873					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	873					Y	-0-			-0-
01	873	X	-0-	-0-	-873 B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-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
10	14B2 EXT		1276	-0-	1276 B	1523	143	1	1133	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		760	-0-	760 B	2283	49	1	711	2	Y	-0-			-0-
12	2735	X	452	-0-	-2283 B	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
01	1271	X	322	-0-	-949 B	-0-	43	1	279	2	Y	-0-			-0-
*02	700	N	104	-0-	-596 B	-0-	14	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	110	-0-	-355 B	-0-	14	1	96	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
10	14B2 EXT		1386	-0-	1386 B	2219	155	1	1231	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		304	-0-	304 B	2523	20	1	284	2	Y	-0-			-0-
12	2927	X	404	-0-	-2523 B	-0-	22	1	382	2	Y	-0-			-0-
01	1395	X	174	-0-	-1221 B	-0-	24	1	150	2	Y	-0-			-0-
*02	280	N	1	-0-	-279 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	403	N	7	-0-	-396 B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465	N	32	-0-	-433 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			40
11	540	N	97	-0-	-443 B	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			40
12	341	N	194	-0-	-147 B	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			40
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			Y	-0-			40
*02	DLQ G-10		109	-0-	109 B	109	15	1	94	2	Y	-0-			40
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	109					Y	-0-			40

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	352					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	352					Y	-0-			-0-
12	352	X	-0-	-0-	-352 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	6	1	36	2	Y	-0-			-0-
*02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837	N	725	-0-	-112 B	-0-	45	1	680	2	Y	-0-			85
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-			85
12	465	N	108	-0-	-357 B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			85
01	713	N	277	-0-	-436 B	-0-	39	1	238	2	Y	-0-			85
*02	DLQ G-10		617	-0-	617 B	617	85	1	532	2	Y	-0-			85
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	617					Y	-0-			85

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	74					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	74					Y	-0-			-0-
12	74	X	-0-	-0-	-74 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. 103925
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	239	-0-	-195 B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	284	-0-	-76 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	122	-0-	-188 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	130	-0-	-149 B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56 B	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	347	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	403	N	226	-0-	-177 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2026

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
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	329	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 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
10	1054	X	426	-0-	-628 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	341	-0-	-109 B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	309	-0-	-125 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44 B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	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
10	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					35
11	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					35
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					35
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					35
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	64	2	54	9	N	49	61	1			23
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					23

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
10	651	N	440	-0-	-211 B	-0-	440	2			N	-0-					65
11	600	N	531	-0-	-69 B	-0-	531	2			N	-0-					65
12	682	N	599	-0-	-83 B	-0-	599	2			N	-0-					65
01	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	2			N	-0-					65
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	424	2	69	9	N	63	108	1			20
03	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2			N	-0-					20

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	19348	-0-	-1701	B	-0-	19121	2	227	9	Y	206	183	1			204
11	20190	X	18814	-0-	-1376	B	-0-	18562	2	252	9	Y	229	353	1	1	8	79
12	20863	X	18880	-0-	-1983	B	-0-	18650	2	230	9	Y	209	177	1			111
01	20119	X	14330	-0-	-5789	B	-0-	14159	2	171	9	Y	155	182	1			84
02	17892	X	16856	-0-	-1036	B	-0-	16519	2	337	9	Y	306	333	1			57
03	19437	X	17926	-0-	-1511	B	-0-	17688	2	238	9	Y	216	172	1	7	8	94

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2			N	-0-					165
11	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					165
12	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	2			N	-0-					165
01	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			N	-0-					165
02	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2			N	-0-					165
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	888	2	8	9	N	7					77
11	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	881	2	8	9	N	7					84
12	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1040	2	6	9	N	5					89
01	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	887	2	20	9	N	18					107
02	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	922	2	2	9	N	2					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					109

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					44
11	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					44
12	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					44
01	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					44
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					94
11	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					94
12	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					94
01	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					94
02	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	517	2	1	9	N	1					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					95

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					69
11	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					69
12	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					69
01	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	761	2	3	9	N	3					72
02	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	701	2	3	9	N	3					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					85
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					85
12	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2421	2	2	9	N	2					87
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					87
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

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
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					90
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					90
12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					90
01	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					90
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					90
03	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
10	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					90
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					90
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					90
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					90
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					90
03	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
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					81
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					81
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					81
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					81
02	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					81
03	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
10	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					98
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					98
12	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					98
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	933	2	47	9	N	43	119	1			22
02	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1617	2	7	9	N	6					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

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
10	4123	X	3544	-0-	-579 B	-0-	3544	2			N	-0-					149
11	3720	X	3427	-0-	-293 B	-0-	3427	2			N	-0-					149
12	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	3877	2	164	9	N	149					298
01	4061	X	3428	-0-	-633 B	-0-	3428	2			N	-0-					298
02	4348	X	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	2			N	-0-					298
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					298

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	900	2	8	9	N	7					58
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	818	2	4	9	N	4					62
12	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	737	2	4	9	N	4					66
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					66
02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	688	2	9	9	N	8					74
03	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					74

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	115630	X	91596	-0-	-24034	B	-0-	91126	2	470	9	N	427	547	1	5	8	264
11	91835	X	91835	-0-	-0-	B	-0-	91392	2	443	9	N	403	441	1	42	8	184
12	98713	X	98713	-0-	-0-	B	-0-	98020	2	693	9	N	630	378	1	50	8	386
01	91605	X	73464	-0-	-18141	B	-0-	73025	2	439	9	N	399	662	1	16	8	107
02	85708	X	63376	-0-	-22332	B	-0-	62981	2	395	9	N	359	349	1	10	8	107
03	98704	X	66896	-0-	-31808	B	-0-	66037	2	859	9	N	781	686	1	27	8	175

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299324 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF. 10404 - 19840

10	187364	X	87357	-0-	-100007	B	-0-	87153	2	204	9	Y	185	219	1	17	8	133
11	180750	X	-0-	-0-	-180750	B	-0-					Y	-0-					133
12	164207	X	154907	-0-	-9300	B	-0-	154355	2	552	9	Y	502	359	1	73	8	203
01	154783	X	141248	-0-	-13535	B	-0-	140893	2	355	9	Y	323	360	1	72	8	94
02	DLQ G-10		108421	-0-	108421	B	108421	108133	2	288	9	Y	262	182	1	24	8	150
03	213360	X	104939	-0-	-108421	B	-0-	104370	2	569	9	Y	517	439	1	89	8	139

TALLY-DEGA 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300342 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 10560 - 19981

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		232889	-0-	232889	B	232889	232704	2	185	9	Y	168	133	8			35
01	489963	X	257074	-0-	-232889	B	-0-	256468	2	606	9	Y	551	459	8			127
02	272160	X	205732	-0-	-66428	B	-0-	205197	2	535	9	Y	486	179	1	392	8	42
03	301320	X	193946	-0-	-107374	B	-0-	193396	2	550	9	Y	500	497	8			45

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	3	6	9	N	5					396
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9	9	N	8					404
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	N	6					410
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					410
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3					413
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					413

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					161
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					161
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					161
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					161
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					161
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	223	1	4040	2	N	21					87
							23	9									
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	252	1	3713	2	N	53					140
							58	9									
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	250	1	3727	2	N	58					198
							64	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	234	1	3414	2	N	49					247
							54	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	224	1	3020	2	N	44	166	1			125
							48	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	220	1	3288	2	N	60					185
							66	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	77	2	Y	38					119
							42	9									
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	45	2	Y	26					145
							29	9									
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	38	2	Y	30					175
							33	9									
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	31	2	Y	15					190
							17	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	37	153	1			74
							41	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	36					110
							40	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	23	2	N	12					102
							13	9									
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	21	2	N	2					104
							2	9									
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-					104
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					104
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					104
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					104

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-